ТОО «ТАСБУЛАТ ОЙЛ КОРПОРЭЙШН»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн»
_____ Вайманов О.Т.
«___» _____ 2026г.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2027 г.

Индивидуальный предприниматель **Пушинка Т.Г.**

г. Актау
2027 г.

ИСПОЛНИТЕЛИ

Пушинка Т.Г. _____ М.П.

АННОТАЦИЯ

«Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2027 год» разработан на основании Экологического разрешения № KZ78VCZ14943486 от 02.10.26. и с учетом проектных показателей добычи нефти, использования газа на собственные нужды, сжигание газа и проведения работ по КРС и ГРП на скважинах.

Проект НДВ разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу по состоянию на сентябрь 2026 года с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Разработка проекта НДВ.

Состав проекта нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду разработан согласно Приложению 3 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10.03.2021 года.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» разработан ИП «Пушинка Т.Г.» на основании договора.

Основной вид деятельности ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» разведка и добыча углеводородного сырья.

В состав объектов лицензионной блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят:

- нефтяное месторождение Тасбулат;
- нефтяное месторождение Туркменой;
- нефтяное месторождение Актас;
- месторождение Молдыбай (добыча нефти в настоящее время не ведется).

Производственными площадками на месторождениях являются:

- Тасбулат

  - площадки добывающих скважин (001);
  - ЦУПН (002);
  - трубопровод ПСН Туркменой – ЦППН Тасбулат (003);
  - вахтовый поселок (004);
  - газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КазГПЗ (005);
  - Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102) (006);
  - капитальный, подземный, промежуточный ремонт скважин, в т.ч ГТМ (007);
  - текущий ремонт (008);
  - Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102) (009);
  - гидроразрыв плата (ГРП) (010);
  - очистка штанг и труб НКТ (011).

- Туркменой

  - площадки добывающих скважин (001);
  - ПСН Туркменой (002);
  - ГЗУ-1 (003);

- трубопровод ПСН Туркменой – ЦППН Тасбулат (004);
- ГЗУ-2 (005);
- площадка мультифазной насосной станции (006);
- капитальный, подземный, промежуточный ремонт скважин, в т.ч ГТМ (007);
- текущий ремонт (008);
- гидроразрыв плата (ГРП) (009);

- Актас
  - площадки добывающих скважин (001);
  - ПСН Актас (002);
  - трубопровод ПСН Актас – ЦППН Тасбулат (003);
  - капитальный, подземный, промежуточный ремонт скважин, в т.ч ГТМ (004);
  - текущий ремонт (005);
  - гидроразрыв плата (ГРП) (006).

Согласно данным «Программы развития переработки сырого газа месторождения Тасбулат на 2027-2028гг.» (разрешение на сжигание газа в факелах сырого газа № KZ47VPC00030065 от 16.09.2026г., которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Актас на 2027-2028гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа №KZ20VPC00030066 от 16.09.2026г которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Туркменой на 2027-2029гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа № KZ95VPC00030074 от 17.09.2026г, которое представлено в Приложении 1), прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды на 2027г. показаны в таблицах 1-3.

Таблица 1 - Прогнозные показатели на 2027г м/р Тасбулат

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на год
1.	Добыча нефти	тыс.т/год	16,838 (13,1**)
2.	Добыча газа, в том числе:	млн.м^3/год	69,1
2.1	Сожжено на факелах	млн.м^3/год	1,110993
2.2	Использование газа на собственные нужды	млн.м^3/год	3,6
2.3	Поставка газа сторонним предприятиям	млн.м^3/год	69,069

** согласно Проекта разработки нефтяных залежей месторождения Тасбулат» (протокол № 12-02/896-и от 15.11.2018 г.)

Таблица 2 - Прогнозные показатели на 2027г м/р Туркменой

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на год
1.	Добыча нефти	тыс.т/год	52,235 (75,8)**
2.	Добыча газа, в том числе:	млн.м^3/год	5,0
2.1	Сожжено на факелах	млн.м^3/год	0,037
2.2	Использование газа на собственные нужды	млн.м^3/год	2,303
2.3	Передача на ЦУПН Тасбулат	млн.м^3/год	2,659

* Газ сжигается на факеле ЦУПН месторождения Тасбулат, в связи с временным прекращением приема газа с ЦУПН, со стороны КазГПЗ во время проведения ППР

** согласно ранее утвержденного «Проекта разработки нефтяных и нефтегазовых залежей месторождения Туркменой»

Таблица 3 - Прогнозные показатели на 2027г м/р Актас

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на год
1.	Добыча нефти	тыс.т/год	13,007 (18.4**)
2.	Добыча газа, в том числе:	млн.м^3/год	2,5
2.1	Сожжено на факелах	млн.м^3/год	0,028
2.2	Использование газа на собственные нужды	млн.м^3/год	0,45
2.3	Передача на ЦУПН Тасбулат	млн.м^3/год	2,022

* Газ сжигается на факеле ЦУПН месторождения Тасбулат, в связи с временным прекращением приема газа с ЦУПН, со стороны КазГПЗ во время проведения ППР

** согласно «Проект разработки нефтяных залежей месторождения Актас по состоянию на 01.07.2020г. (Протокол ЦКРР МЭ №16/12 от 19.08.2021г.).

Таблица 4 - Прогнозные показатели на 2027г ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на год
1.	Добыча нефти ТОС	тыс.т/год	82,08 (107,3)
1.1	Принято нефти от сторонних предприятий нефти	тыс.т/год	120
1.2	Сдача нефти	тыс.т/год	202,08
2.	Добыча газа, в том числе:	млн.м^3/год	76.6
2.1	Сожжено на факелах	млн.м^3/год	1.175993
2.2	Использование газа на собственные нужды	млн.м^3/год	6.353
2.3	Поставка газа сторонним предприятиям	млн.м^3/год	73.75

Таблица 5 – Виды работ и количество скважин, на которых планируется проведение работ

Объект	КРС	ПРС	ГТМ	ГРП
2026г				
м/р Тасбулат	18		7	5
м/р Актас	10		5	5
м/р Туркменой	30		15	5
2027 г				
м/р Тасбулат	7	10	14	0
м/р Актас	3	7	12	2
м/р Туркменой	5	29	15	1

Планируемые объемы использования попутного газа на собственные нужды на 2027г. показаны в таблице 6.

Таблица 6 - Планируемое количество газа, используемого на собственные нужды согласно ПРПГ

№ п/п	Месторасположение потребителя газа	Наименование оборудования	2026 г Количество, м3	2027 г Количество, м3
Месторождение Актас			**450 000**	**350 000**
1	Актас ПСН (50-Н-101)	ПП-063	50 000	50 000
2	На линии от Актас ПСН до Тасбулат ЦУПН (52-Н-101)	ПП-063	200 000	150 000
3	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	ПП-063	200 000	150 000
Месторождение Тасбулат			**3 143 287**	**3 600 000**
4	Тасбулат ЦУПН (40-Н-101-А)	ПП-063	300 000	400 000
5	Тасбулат ЦУПН (40-Н-101-В)	ПП-063	300 000	400 000
6	Тасбулат ЦУПН	ГПУ-1	1 271 480	1 400 000
7	Тасбулат ЦУПН	ГПУ-2	1 271 808	1 400 000
Месторождение Туркменой			**2 304 232**	**2 152 000**
8	Тур. ПСН (60-Н-101)	ПП-063	73 649	110 000
9	Тур. ГЗУ-1 (62-Н-101)	ПП-063	72 053	72 000
10	Тур. ГЗУ-2 (63-Н-101)	ПП-063	250 008	250 000
11	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-101)	ПП-063	700 033	650 000
12	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-102)	ПП-063	451 443	400 000
13	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-103)	ПП-063	415 605	320 000
14	Тасбулат ЦУПН-Тур. ПСН (64-Н-104)	ПП-063	341 441	350 000
ВСЕГО по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»			**5 897 519**	**6 102 000**

Количество источников:

- по состоянию на 02.10.2026 года в целом на предприятии имеется 395 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 151 – организованных, 244 – неорганизованных.

В настоящем проекте НДВ для ТОО «ТасбулаОйлКорпорэйшн» занормировны выбросы принимая во внимание расхождения в объемах добычи нефти и газа за последние 3 года.

ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн»

год	Добыча газа. млн.м3 (план)	Добыча газа. млн.м3 (факт)	Добыча нефти. тыс.т (план)	Прием нефти от сторонних организаций план/факт тыс.т	Добыча нефти. тыс.т (факт)
2022	57	24.175	134.9		101.948
2023	68.78	11.306	156		98.554
2024	64.76	9.13	160		86.842
2025	54.5	22.513	147.5		84.454
2026 (8 месяцев)	49.4	17.905	151.6	70.0/10.5	54.474
2027	76.6		82.080	120.0/	

Таблица 7 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2024-2027гг. по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэшн»

№ п/п	Наименование параметра	Количество в 2024, единиц	Количество в 2025 году, единиц	Количество в 2026 году, единиц	Количество в 2027 году, единиц
	Месторождение Актас	**57**	**57**	**62**	**71**
1.1	организованные источники	24	24	29	37
1.2	неорганизованные источники	33	33	33	34
	Месторождение Тасбулат	**162**	**167**	**177**	**182**
2.1	организованные источники	66	71	73	78
2.2	неорганизованные источники	96	96	104	104
	Месторождение Туркменой	**147**	**149**	**156**	**165**
3.1	организованные источники	42	42	49	57
3.2	неорганизованные источники	105	107	107	108
	ВСЕГО	**366**	**373**	**395**	**418**
	организованные источники	**132**	**132**	151	172
	неорганизованные источники	**234**	**241**	244	246

Таблица 8 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источников загрязнениям ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн» на 2024-2027гг.

Наименование параметра	**2024 год**		**2025 год**		**2026 год**		**2027 год**		**% снижения по месторождению ыцелом**
	Максимально-разовый выброс, г/с	**Валовый выброс, т/год**	**Максимально-разовый выброс, г/с**	**Валовый выброс, т/год**	**Максимально-разовый выброс, г/с**	**Валовый выброс, т/год**	**Максимально-разовый выброс, г/с**	**Валовый выброс, т/год**	
Месторождение Актас	60.06019652	75.6249231	60.06028512	74.8811232	73.99154448	30.05698429	69.22911225	34.22140889	-*
Месторождение Тасбулат	119.2474233	414.7783043	118.6061523	478.5287972	158.0842585	349.476865	130.3905808	503.5027749	-*
Месторождение Туркменой	62.38451719	162.460465	67.28084991	229.9927403	81.17619189	166.570904	90.77738123	176.9766837	-*
ВСЕГО	**241.6921**	**652.8637**	**245.9472873**	**783.4026607**	**313.251995**	**546.1047533**	**290.3970743**	**714.7008675**	-*

*снижение по месторождениям в 2027 году отсутствует, так как согласно планам производственной деятельности компания предусматривает прием нефти в свои резервуары , а также увеличивается количество работ КРС, ПРС, ГТМ, ГРП, ждя обеспечения добычи нефти по проектным показателям.

Полнота учета выполненной в рамках проекта НДВ инвентаризации источников загрязнения предприятия совокупности загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из организованных и неорганизованных источников выброса при осуществлении технологических процессов и хозяйственной деятельности на рассматриваемом предприятии утверждена руководителем этого предприятия в инвентаризационной части проекта нормативов НДВ, что подтверждает ответственность предприятия за полноту и достоверность представленных данных инвентаризации перед органами государственного контроля.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № KZ94VBZ00049382 от 07.12.2023 года на «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2024 - 2025 года» нормативная СЗЗ составляет 1000 метров.

Срок достижения НДВ по всем ингредиентам – 2027г.

СОДЕРЖАНИЕ

ИСПОЛНИТЕЛИ 2
АННОТАЦИЯ 3
СОДЕРЖАНИЕ 10
1. ВВЕДЕНИЕ 12
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 13
2.1. Месторасположение предприятия и общие сведения о месторождении 13
2.2. Месторождение Тасбулат 20
2.3. Месторождение Туркменой 20
2.4. Месторождение Актас 21
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 22
3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы 22
3.1.1. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Тасбулат 22
3.1.2. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Туркменой. 24
3.1.3. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Актас 25
3.2. Физико-химические свойства нефти и газа месторождений 26
3.2.1. Месторождения Тасбулат 26
3.2.2. Свойства нефти в пластовых условиях 27
3.2.3. Свойства и состав дегазированной нефти 27
3.2.4. Компонентные составы нефтяного и свободного газа 29
3.2.5. Месторождение Туркменой 32
3.2.6. Свойства пластовой нефти 32
3.2.7. Свойства и состав дегазированной нефти 33
3.2.8. Компонентные составы растворенного и свободного газа 35
3.2.9. Месторождение Актас 36
3.2.10. Свойства пластовой нефти 36
3.2.11. Свойства и состав дегазированной нефти 37
3.2.12. Свойства и состав нефтяного газа 39
3.3. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 40
3.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 40
3.5. Перспектива развития предприятия 40
3.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 57
3.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов 209
3.8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 212

3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ. 218
4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 219
4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города 219
4.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы 237
4.3. Предложения по нормативам ПДВ 242
4.4. Обоснование возможности достижения нормативов ПДВ с учетом мероприятий 297
4.5. Уточнение границ области воздействия объекта 304
4.6. Данные о пределах области воздействия 304
4.7. Специальные требования к качеству атмосферного воздуха 304
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 304
5.1. План мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ 304
5.2. Обобщенные данные о выбросах в периоды НМУ 465
5.2.1. Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов 465
5.3. Краткая характеристика каждого мероприятия при НМУ 466
5.4. Обоснование диапазона регулирования выбросов по мероприятиям 467
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 467
6.1. Контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов 467
7. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ В ПРИЛОЖЕНИИ 613
8. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 614
9. КОПИЯ ЛИЦЕНЗИИ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ И НОРМИРОВАНИЕ 615

1. ВВЕДЕНИЕ

«Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2027 год.» выполнен на основании договора между ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» и ИП Пушинка Т.Г.
Заказчиком на проектирование выступает ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».
Подрядчиком является ИП Пушинка Т.Г., г. Актау, имеющей лицензию Министерства охраны окружающей среды РК 01978Р № 0042647 от 30.07.2009 года.
Проект нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» разработан на основании нормативно-правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63;
- «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022г.;
- «Санитарно-эпидемиологические требованиями к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года.

Целью работы является установление нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу источниками выбросов предприятия.
При установлении предельно-допустимых выбросов (НДВ) учитывались физико-географические и климатические условия местности, месторасположение обследуемого предприятия и окружающих его объектов.
«Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2027 год» разработан на основании нормативно-технической литературы, приведенной в списке литературы.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

2.1. МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» является юридическим лицом, зарегистрированным на территории Республики Казахстан, имеет государственную лицензию на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождениях Тасбулат, Туркменой и Актас.
Форма собственности: Частная.
Вид основной деятельности:
Основным видом деятельности является недропользование на основании контракта №ГКИ169 на проведение добычи углеводородного сырья нефтегазоконденсатного месторождения Тасбулат заключенным 28.01.98 г., между Государственным Комитетом РК по инвестициям и ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».
Разведка и добыча углеводородного сырья на нефтегазовом месторождении Туркменой, расположенном на территории Мангистауского района Мангистауской области на основании контракта №614 от 12.12.2000 г., между Агентством РК по инвестициям и ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».
Разведка и добыча углеводородного сырья на нефтегазовом месторождении Актас, расположенном на территории Каракиянского района Мангистауской области на основании контракта №613 от 12.12.2000 г., между Агентством РК по инвестициям и ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».
Перечень структурных подразделений предприятия, основных и вспомогательных производств, участков:
В состав объектов лицензионной блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят:

- нефтяное месторождение Тасбулат;
- нефтяное месторождение Туркменой;
- нефтяное месторождение Актас;

На месторождении Молдыбай добыча нефти в настоящее время не ведется.
Место расположения и размер площади объектов.
Общая площадь контрактной территории - месторождений Тасбулат - Туркменой - Актас составляет 19820,4 га.
В состав лицензионных блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят месторождения Тасбулат, Актас, Туркменой, которые располагаются в районе активной нефте-газодобычи. Добываемая на этих месторождениях нефть поступает по трубопроводу в магистральный нефтепровод Жана-Озен-Самара.
Руководство деятельностью ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» осуществляется из головного офиса в г. Актау. Вахтовый лагерь и производственный офис располагаются на месторождении Тасбулат.
Вахтовый поселок и офис в г. Актау соединены между собой и производственными объектами посредством радио-, телефонной, спутниковой и компьютерной связи.
Снабжение технической водой осуществляется из водовода волжской воды Астрахань-Мангистау. Доставка бутилированной питьевой воды осуществляется автомобильным транспортом из г. Актау до вахтового лагеря.
Персонал месторождений, в количестве 200 человек, проживает в утепленных модульных блоках в вахтовом городке. На территории месторождения персонал работает вахтовым методом (15х15, 28х28); время работы в офисе составляет 8 часов. На территории вахтового городка находятся: административный блок - 2-х этажное здание (сборный дом), пожарное депо, столовая, мастерские, жилые и складские помещения. Все объекты обеспечены противопожарной сигнализацией.

В вахтовом поселке имеется медпункт, машина скорой помощи и квалифицированный медперсонал с круглосуточным дежурством, а также устойчивая радио-телекоммуникационная, факсимильная, спутниковая и интернет связь.
Согласно карте административно-территориального деления месторождения Тасбулат, Актас, Туркменой, Молдыбай располагаются в Каракиянском и Мангистауском районах Мангистауской области, районными центрами которых являются рабочие поселки Курык и Шетпе.
Ближайшая к месторождениям железнодорожная ветка проходит по линии Актау-Жанаозен. Вдоль железной дороги проходит автомобильная дорога республиканского значения, ЛЭП, линия телефонной связи. От автомобильной дороги Актау-Жанаозен проложена асфальтированная автодорога до вахтового лагеря Тасбулат.
Через территорию блока месторождений проходят 3 высоковольтные линии (2 ЛЭП- 220 кВ и 1 ЛЭП-110 кВ). Также имеются ЛЭП напряжением 35 кВ, связывающие газовые промыслы.
Социально-экономическое развитие данного региона происходит в жестких природно-климатических условиях. Дефицит пресной воды и низкое плодородие почв обуславливают неравномерность распределения населения по территориям областей и приуроченность населенных пунктов к нефтегазодобывающим месторождениям.
Все месторождения ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» располагаются в районе активной нефте-, газодобычи. В непосредственной близости находятся месторождения Жетыбай, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Каменистое, Бектурлы, Юго-Восточное, Асар. Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйш» представлена на рисунке 1.1.
Месторождения Актас, Туркменой, Тасболат располагаются в южной пустынной части полуострова Мангышлак на территории Мангышлакского прогиба.
Природный климатический режим района расположения месторождений формируется под воздействием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие от западного отрога сибирского антициклона, в теплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат.
Для климатической характеристики района использованы данные метеостанции Тущибек, Узень, Аккудук.
Рассматриваемый регион относится к четвертому климатическому району, подрайону VI-А, который характеризуется большой продолжительностью теплого периода, обилием солнечных дней, малым количеством осадков. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета, малым количеством осадков (около 120 мм в год) и большой сухостью воздуха.
Зима (декабрь-февраль) умеренно холодная, малоснежная, преимущественно с пасмурной погодой. Устойчивые морозы начинаются в середине декабря. Самый холодный месяц январь, температура воздуха днем минус 3 ˚С – минус 5 ˚С, ночью минус 3 ˚С – минус 13 ˚С (минимальная температура – минус 36 ˚С). Днем нередко бывают оттепели с температурой воздуха до плюс 11 ˚С. Осадки почти всегда бывают в виде снега, но устойчивый снежный покров не образуется. Высота снежного покрова обычно не превышает 5 см. Средняя глубина промерзания грунта 70-100 см.
Весна (март-апрель) преимущественно с ясной погодой, температура воздуха днем плюс 5 – плюс 15 ˚С, ночью плюс 2 ˚С – плюс 8 ˚С. В апреле по ночам температура обычно положительная, но до середины апреля возможны ночные заморозки.

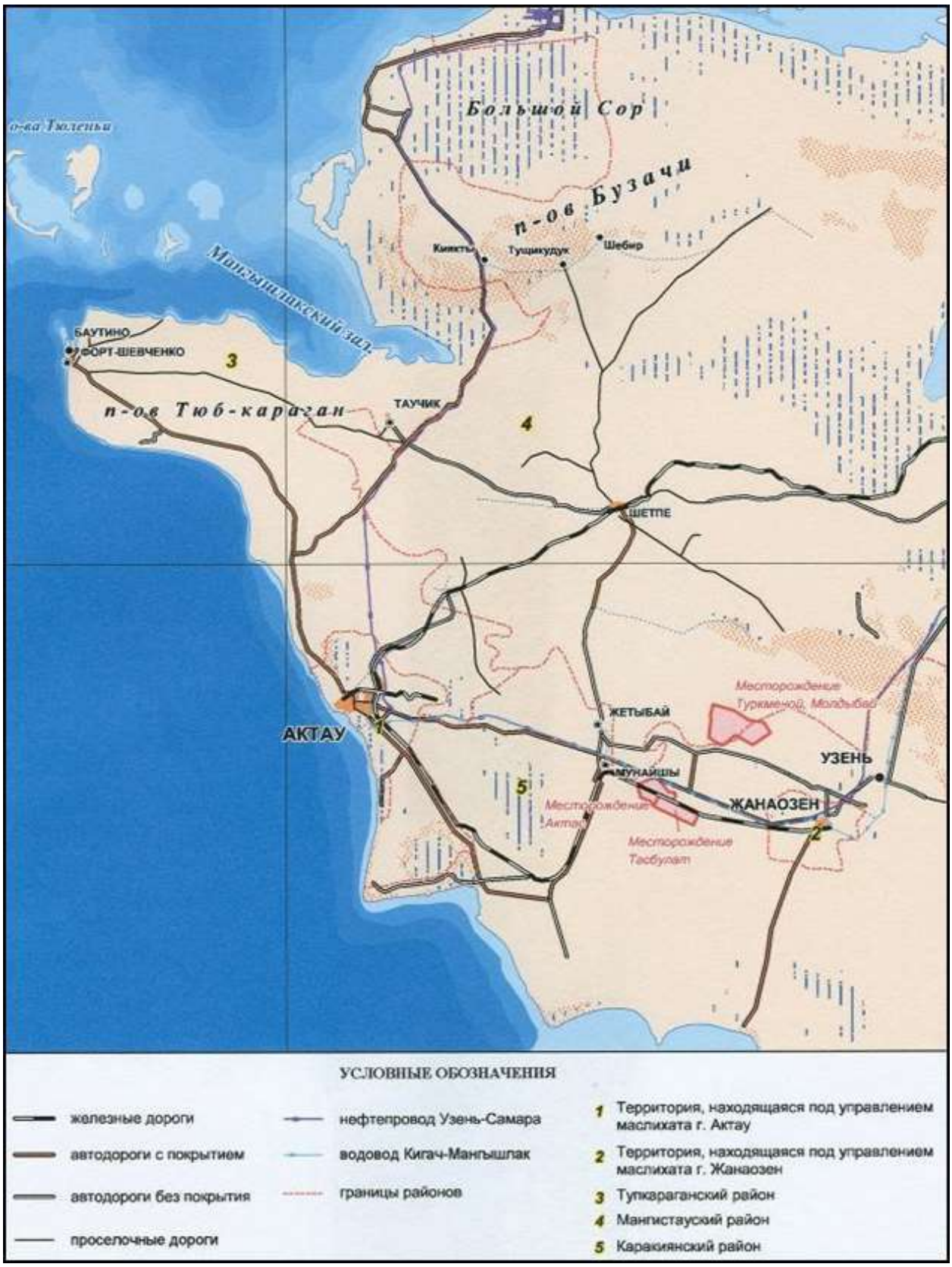


Рисунок 1.1 – Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

Лето (май-сентябрь) сухое и жаркое, как правило, с ясной погодой. Температура воздуха днем плюс 23 ˚С – плюс 37 ˚С (максимальная температура – плюс 43 ˚С), ночью – плюс 11 ˚С – плюс 15 ˚С. Осадки выпадают редко, преимущественно, в виде кратковременных ливней.

Осень (октябрь-ноябрь) в октябре с ясной погодой, в ноябре – с пасмурной. Изредка выпадают моросящие дожди. Температура воздуха днем плюс 5 ˚С – плюс 13 ˚С, ночные заморозки начинаются во второй половине октября.

Район месторождения по ветровому давлению относится к III району (до 15 м/сек). По средней скорости ветра в зимний период район относится к VI району.

Атмосферные осадки по временам года распределяются неравномерно. Максимум приходится на зимне-весенний период, а с июня по октябрь осадки практически не выпадают. Максимальное количество осадков приходится на декабрь-апрель.

Среднегодовая относительная влажность воздуха района рассматриваемой территории составляет 56-75%. Наиболее высоких значений она достигает в зимне-весенний период (75%), а наиболее низких – летом (56%).

Наличие большого дефицита влажности (до 763 мб), при высоких абсолютных температурах воздуха и соответствующем температурном градиенте, создает условия для значительного испарения.

Ветер. Погода преимущественно ветреная. Ветры в течение года, в основном, северные, восточные, северо-западные и юго-восточные. Значения среднемесячных скоростей ветра колеблются от 3,8 до 5,1 м/с. Наибольшие среднемесячные скорости ветра наблюдаются в зимнее время, наименьшие – летом. Наибольшую повторяемость имеют ветры со скоростью 3-4 м/с. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,4 м/с.

Атмосферные осадки. Режим осадков в незначительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом местности. Рассматриваемый регион отличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков.

При этом, на повышенном фоне количества осадков с марта по октябрь, выделяется два максимума: в марте-апреле и сентябре.

Летние осадки непродолжительны и носят преимущественно ливневый характер, вызывая на склонах эрозию почв. В отдельные засушливые годы на протяжении всего лета дождей не бывает вообще.

Снежный покров. Рассматриваемый район относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Устойчивый снежный покров образуется только в 22% всех зим, а остальные 78% наблюдается неустойчивый снежный покров.

Влажность воздуха. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 7,7 мб, средние месячные ее значения изменяются от 3,6 до 13,5 мб. Наибольшая относительная влажность воздуха наблюдается в период ноябрь-март (68-78%). Годовой ход дефицита влажности аналогичен ходу температуры воздуха, наибольших значений достигает в июле (22,1 мб), наименьших в декабре-феврале (1,1-1,5 мб). Средняя годовая его величина равна 9,5 мб.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	38,8
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-10,6
Среднегодовая роза ветров, %	
С	4
СВ	5
В	23
ЮВ	17
Ю	5
ЮЗ	8
З	17
СЗ	7
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9

Карта-схема с источниками загрязнения представлена в Приложении 2.

Состояние фонда и распределение скважин по способам эксплуатации по состоянию на 01.09.2025 г. приведены в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Наименование показателей	Всего по компании	Месторождение Актас		Месторождение Тасбулат		Месторождение Туркменой		Движение по фонду
			колич. скв.	номер скважины	колич. скв.	номер скважины	колич. скв.	номер скважины	
1	**Эксплуатационный фонд скважин, всего**	**52**	**7**		**16**		**29**		
1.1	**Действующий фонд, в том числе:**	**42**	**7**		**9**		**26**		
1.1.1	**Дающие продукцию**	**39**	**7**		**8**		**24**		Ак20, Тур30 - из бездействия
	в том числе: Фонтанный способ	0							
	Плунжерный лифт	1			1	Tas108			
	Штангово-глубиный насос	30	7	Ak9, Ak20, Ak30, Ak100, Ak101, Ak102, Ak203	5	Tas21, Tas28, Tas302, Tas308, Tas309	18	Tur13, Tur20, Tur21, Tur22, Tur24, Tur25, Tur30, Tur32, Tur34, Tur35, Tur38, Tur39, Tur43, Tur46, Tur48, Tur51, Tur55, Tur56	
	Электроцентробежный насос	8			2	Tas307, Tas324	6	Tur9, Tur37, Tur49, Tur54, Tur339, Tur340	
1.1.2	**В простое:**	**3**	**0**		**1**		**2**		
	в том числе: Фонтанный способ	0							
	Плунжерный лифт	1			1	Tas112			
	Штангово-глубиный насос	2					2	Tur33, Tur42	
	Электроцентробежный насос	0							
1.2	**Бездействующий фонд**	**10**	**0**		**7**		**3**		
	в том числе: Фонтанный способ	0							
	Плунжерный лифт	0							
	Штангово-глубиный насос	10			7	Tas26, Tas214, Tas226, Tas305, Tas325, Tas326, Tas328	3	Tur36, Tur44, Tur47	
	Электроцентробежный насос	0							
1.3	**В освоении и обустройстве**	**0**							

Таблица 10

№ п/п	Наименование показателей	Всего по компании	Месторождение Актас		Месторождение Тасбулат		Месторождение Туркменой		Движение по фонду
			колич. скв.	номер скважины	колич. скв.	номер скважины	колич. скв.	номер скважины	
3	**Нагнетательный фонд скважин, всего**	**15**	**5**		**7**		**3**		
3.1	в работе водонагнетание	6	2	Ak5, Ak202	2	Tas213, Tas323	2	Tur41, Tur52	
3.2	в простое	0							
3.3	бездействующий фонд	9	3	Ak6, Ak12, Ak201	5	Tas5, Tas15, Tas209, Tas216, Tas221	1	Tur3	
3.4	в освоении	0							
4	**В консервациии**	**0**							
5	**Наблюдательный фонд**	**19**	0		16	Tas6, Tas9, Tas16, Tas20, Tas27, Tas218, Tas222, Tas223, Tas224, Tas301, Tas306, Tas313, Tas314, Tas319, Tas321, Tas327	3	Tur6, Tur7, Tur50	
6	**Водозаборный фонд**	**2**	0		2	Tas18, Tas318	0		
7	**Ликвидированный фонд**	**16**	5	Ak1, Ak2, Ak3, Ak7, 3 East Normaul	5	Tas4, Tas7, Tas25, Tas101, Tas219	6	Tur1, Tur2, Tur8, Tur10, Tur11, Tur12	
Всего скважин:		**104**	**17**		**46**		**41**		

2.2. МЕСТОРОЖДЕНИЕ ТАСБУЛАТ

Месторождение Тасбулат является самым крупным из месторождений, разрабатываемых компанией ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн».

Лицензионная площадь составляет 4026,4 га и обозначена на топографическом плане угловыми точками, представленными в таблице.

Координаты угловых точек месторождения Тасбулат

№ точки	Широта (с.ш.)	Долгота (в.д.)
1	43^{0}23'28.64"	52^{0}18'2348"
2	43^{0}23'53.97"	52^{0}18'41.53"
3	43^{0}23'50.34"	52^{0}19'31.52"
4	43^{0}16'13.02"	45^{0}42'03.27"
5	43^{0}22'42.07"	52^{0}21'32.96"
6	43^{0}21'57.81"	52^{0}23'59.15"
7	43^{0}21'38.38"	52^{0}23'50.49"
8	43^{0}22'10.93"	52^{0}21'10.80"
9	43^{0}22'27.77"	52^{0}20'13.49"

В административном отношении участок, на котором располагается месторождение Тасбулат, относится к Каракиянскому району Мангистауской области.

Ближайшим населенным пунктом к месторождению Тасбулат является пос. Мунайши, расстояние до него составляет 16 км. Поселок Жетыбай отстоит от границ месторождения на 25 км, районный центр п. Курык находится в 80 км, областной центр г. Актау - в 125 км.

Месторождение Тасбулат было открыто в 1965 г. Залежи нефти и газа были разведаны в горизонтах Ю-1, Ю-6, Ю-10 и Ю-11. Запасы нефти и газа были утверждены ГКЗ СССР 16.05.69 г. (Протокол №5685).

В 1975 г. на месторождении были начаты поисковые работы на триасовые отложения, которые привели к открытию залежей нефти и газа в среднем триасе.

Основное направление деятельности компании в 2023 году - продолжение промышленной добычи нефти на месторождении Тасбулат, проведение мероприятий по интенсификации притока.

2.3. МЕСТОРОЖДЕНИЕ ТУРКМЕНОЙ

Месторождение Туркменой административно располагается на территории Мангистауского района Мангистауской области. Площадь геологического отвода месторождения Туркменой составляет 11842 га.

Ближайшим населенным пунктом к месторождению Туркменой является пос. Жанаозен (28 км). Примерно на таком же расстоянии находится железнодорожная станция Жетыбай. Районный центр - р.п. Шетпе расположен в 70 км. Областной центр - город Актау расположен в 115 км от месторождения Туркменой.

Территория месторождения Туркменой обозначена на топографическом плане угловыми точками, представленными в таблице

Координаты угловых точек месторождения Туркменой

№ точки	Широта (с.ш.)	Долгота (в.д.)
1	43о 33' 55"	52о 27' 55"
2	43о 33' 50"	52о 28' 34.99"
3	43о 33' 29.99"	52о 30' 15.00"
4	43о 32' 57.99"	52о 31' 14.99"
5	43о 32' 39.99"	52о 31' 19.99"
6	43о 32' 34.99"	52о 30' 49.99"
7	43о 32' 45.00"	52о 29' 50.00"
8	43о 33' 35.00"	52о 28' 09.99"

Месторождение Туркменой открыто в октябре 1969 года. В период 1968-1976 годов установлены и доказана промышленная значимость в юрских отложениях 6 нефтяных, 2 нефтегазовых горизонтов, залегающих на глубинах 1500-2500 м.
С февраля 2003 года месторождение введено в пробную эксплуатацию. В период с мая 2004 г. по декабрь 2005 г. пробурены 6 опережающих добывающих скважин (21,22,23,24,25,30). Компанией полностью выполнена Программа утилизации попутного газа, утвержденная МЭМР РК от 15.06.2006г.: с апреля 2007 года полностью утилизируется попутный газ путем передачи на ТОО КазГПЗ, для собственных нужд газ используется как топливо для печей подогрева нефти.
С вводом нового объекта пункта сбора нефти (ПСН) на м/р Туркменой транспортировка добытой нефти осуществляется по трубопроводу до ЦУПН.
Основное направление деятельности компании в 2023 году – продолжение промышленной добычи нефти на месторождении Туркменой, проведение мероприятий по интенсификации притока.

2.4. Месторождение Актас

Административно участок, на котором располагается месторождение Актас, попадает на территорию Каракиянского района Мангистауской области. Площадь геологического отвода месторождения составляет 39,52 га.
Территория месторождения Актас обозначена на топографическом плане угловыми точками, представленными в таблице
Координаты угловых точек месторождения Актас

№ точки	Широта (с.ш.)	Долгота (в.д.)
1	43º 27' 05"	52º 14' 50"
2	43º 27' 15"	52º 15' 25"
3	43º 26' 45"	52º 17' 05"
4	43º 25' 50"	52º 17' 45"
5	43º 25' 40"	52º 17' 25"
6	43º 25' 50"	52º 16' 30"
7	43º 26' 40"	52º 15' 00"

Ближайшим населенным пунктом к месторождению Актас является пос. Мунайши, расстояние до него составляет около 10 км. Поселок Жетыбай находится на расстоянии 20 км, г. Жанаозен - 50 км, областной центр г. Актау - примерно в 100 км. Районный центр – пос. Курык находится на расстоянии 70 км. Район характеризуется отсутствием пресных вод. Снабжение технической водой осуществляется за счет волжской воды из водовода Астрахань - Жанаозен.
Основное направление деятельности компании в 2023 году – продолжение промышленной добычи нефти на месторождении Актас.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

3.1.1. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Тасбулат

Добыча нефти на месторождении Тасбулат осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудована электрическими подогревателями нефти ЕН-1.

В основу технологической схемы положена однотрубная лучевая закрытая система сбора «скважина - ЦППН». Технологическая линия транспорта нефти «скважина - ЦППН» включает в себя обвязку устья скважины, возможность пропарки и очистки выкидной линии. При необходимости поток нефти, транспортирующий нефть на ЦППН, направляется через камеру. Замер продукции скважин и узел приема очистного скребка расположены на ЦППН.

Технологическая схема ЦУПН

Добыча нефти осуществляется с горизонтов I; II-А; IX; X-Б; Триас.

Нефтегазовая смесь от куста скважин под устьевым давлением 1,2 МПа поступает на входной манифольд ЦУПН, оборудованный камерой приёма скребка.

Технологической схемой подготовки нефти предусматриваются следующие технологические операции:

- сепарация в трехфазном сепараторе;
- дегазация в буферной емкости;
- электродегидратация;
- хранение (накопление) нефти;
- отстаивание воды пластовой и подготовка для ППД.

На основании данных физико-химических свойств флюидов, поступающих на ЦУПН, и на основании расчетов приняты следующие технологические процессы:

- Поступление нефти с месторождений Тасбулат, Актас и Туркменой по мультифазному трубопроводу на входной манифольд ЦУПН;
- Трехфазная сепарация со сбросом газа в магистраль и частично на собственные нужды ЦУПН, с разделением флюида на пластовую воду, нетоварную нефть;
- Подогрев нефти в двух нагревателях нефти;
- Подача нефти в буферные емкости;
- Смешивание необессоленной нефти с пресной волжской водой для растворения солей в пресной воде;
- Обезвоживание обессоленной нефти в электродегидраторе;
- Подача товарной нефти в резервуары отстоя нефти;
- Откачка товарной нефти в магистральный нефтепровод КТО;
- Сброс пластовой воды в резервуар отстоя пластовой воды;
- Накопление осветленной альбсеноманской воды со скважин Тас-18 и Тас-318 в РВС-Т-401А 1000м3.
- Подача пластовой воды в насосную для поддержания пластового давления ППД с дальнейшей транспортировкой воды к нагнетательным скважинам Актас, Тасбулат и Туркменой;

Газ, выделившийся при сепарации нефти и в процессе подготовки воды, подается в существующую систему утилизации газа.

В состав центрального узла подготовки нефти (ЦУПН) входят следующие технологические сооружения:

- здание установки манифольда и тестового сепаратора;
- площадка камеры запуска скребка;
- площадка сепарации №1;
- площадка сепарации №2;
- межплощадочные трубопроводы;
- площадка дренажных ёмкостей;
- площадка подогревателей нефти;
- площадка резервуарного парка;
- площадка резервуара пластовой воды;
- площадка установки подготовки воды;
- площадка производства электроэнергии с ГПУ
- площадка насосной станции поддержания пластового давления;
- здание насосной нефти;
- площадка аварийной факельной установки.

На ЦУПН также предусмотрены межплощадочные технологические трубопроводы, проложенные надземно в шлейфе существующих коммуникаций. В местах пересечения с автодорогами и межплощадочными проездами трубопроводы выполнены подземно и защищены футлярами.

Технологическая схема ЦУПН состоит в следующем:

Нефть с месторождений поступает на площадку центрального манифольда в котором установлен тестовый сепаратор С-1 для замера дебита определенной скважины в технологическом режиме 0.2МПа; 400С. Газ с тестового сепаратора поступает далее в газовую систему ЦУПН.

От площадки манифольда нефть поступает в 3-х фазные сепараторы НГС-1 и/или НГС-2 с технологическим режимом 0. 4МПа; 400С. Газ, выделившийся в сепараторе, также поступает в газовую систему ЦУПН.

После сепарации нефть поступает в печи подогрева ПНПТ-0,63, где подогревается до температуры 700С.

После подогрева нефть поступает в буферные емкости ЕР-1/2. Из буферных емкостей нефтеводяная смесь поступает на дегидрацию с технологическим режимом 0,8 МПа; 60 0С через насосы Н12, Н-13.

После дегидрации товарная нефть поступает в резервуарный парк. Отстоявшаяся нефть переливом из резервуаров поступает в насосную нефти, откуда перекачивается насосами в резервуары хранения товарной нефти РВС-2500.

По мере накопления товарной нефти в резервуарах РВС-2500, нефть перекачивается насосами в магистральный нефтепровод.

Дренаж с технологического оборудования поступает в дренажные емкости ЕП-1; ЕП-2 и ЕП-3, откуда откачивается на вход 3-х фазных сепараторов НГС-1 и/или НГС-2 насосами Н-10; Н-11.

Пластовая вода, выделившаяся в 3-х фазном сепараторе, после дегидрации и подтоварная вода из резервуарного парка товарной нефти поступает в резервуар 200 м3. Из резервуара 200 м3 вода поступает в насосную станцию ППД откуда перекачивается насосами в систему поддержания пластового давления м/р Тасбулат.

Весь газ, выделяющийся при подготовке нефти на ЦУПН, поступает частично на собственные нужды (печи подогрева нефти и на выработку электроэнергии в ГПУ), частично поступает в магистраль на продажу в КазГПЗ.

Вахтовый поселок на месторождении Тасбулат

На месторождении Тасбулат имеется оборудованный, оснащенный всем необходимым для проживания, питания и удовлетворения всех бытовых нужд работающего персонала компании вахтовый поселок.

В вахтовом поселке была построена «Столовая» на 50 посадочных мест. Здание состоит из зон приготовления пищи, двух обеденных залов, тамбура, гардероба, умывальника, а также помещений по хранению продуктов, комнат с холодильным оборудованием и др.
На территории вахтового поселка имеется открытая стоянка для автотранспорта, расположенная рядом с контрольно-пропускным пунктом.
На территории вахтового поселка располагаются ремонтный участок и сварочный цех для ремонта спецтехники и технологического оборудования, оснащенные системой вентиляции. Также оборудована мини АЗС с емкостью для хранения дизельного топлива и заправочным краном на территории вахтового поселка.
Полигон для складирования нефтешламов
Основные технико-экономические показатели объекта:
Площадь карт №№ 1 и 2, общая - 0,57 га;
Площадь покрытия дорог - 0,33 га;
Площадь площадок - 0,15 га;
Процент застройки - 99 %.
Отведенный под полигон участок земли представляет собой правильный четырехугольник со сторонами 120 на 88 метров, общей площадью - 1,056 гектара, вытянутый с северо-запада на юго-восток.
Карты полигона (обе одного и того же размера) размерами по дну составляют: 33,75 м в длине, 23 м в ширине. Размеры карт по верхним точкам обвалования составляют: длина - 60 м; ширина - 47,5 м.
По контуру полигона производится обвалование, шириной по верху 5 м, высота обвалования равна 1,6 - 1,7 м, с заложением внутренних откосов 1:3,5 и внешних -1:1,5 с учетом их устойчивости при динамических нагрузках на бровке.
Дно карт оборудовано противофильтрационным экраном из полиэтиленовой плёнки, стабилизированной сажей.

3.1.2. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Туркменой.

Добычу нефти на месторождении осуществляется в основном механизированным способом с использованием скважинных штанговых насосных установок (СШНУ) и погружных установок электроцентробежных насосов (УЭЦН), а также фонтанным методом добычи. Обвязка скважин идентична со скважинами месторождения Тасбулат.
Схема сбора продукции скважин предполагает три группы добывающих скважин. Нефтегазовая смесь от скважин, наиболее удаленных от площадки сбора нефти, по выкидным линиям Ду80 направляется на две ГЗУ-1,2 и ПСН. На ГЗУ после приемных манифольдов нефтегазовая смесь поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. Нефтегазовая смесь от эксплуатационных коллекторов манифольдных установок и выходного коллектора замерной установки по сборным коллекторам Ду 150 мм направляется на ПСН на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на месторождение Тасбулат.
Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренирование оборудования площадок добывающих скважин и площадок ГЗУ предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.
Пункт сбора нефти
Продукция скважин по выкидным линиям поступает на автоматизированную замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. После замерной установки нефтегазовый поток объединяется с потоком сборных коллекторов от Групповых замерных установок ГЗУ 1,2 и направляется на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на ЦУПН месторождения Тасбулат.

На ПСН предусмотрен дополнительный резервный подогрев нефтегазовой смеси в печи подогрева нефти. Получение топливного газа предусмотрено в процессе сепарации нефтегазовой смеси на площадке подготовки топливного газа Пункта сбора нефти. Для обеспечения необходимой пропускной способности выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска скребкового устройства, на Групповых замерных установках соответственно, а также камерой приема скребка, предусмотренной на площадке Пункта сбора нефти.
На ПСН расположен Блок дозирования реагентов. В связи с тем, что нефть месторождения является тяжелой с высоким содержанием парафинов, то для нефти применяются ингибиторы коррозии, парафиноотложений и солеотложений.
Для тестирования флюидов скважин, подключаемых к дополнительному манифольду, предусмотрена блочная установка тестового сепаратора.
Для откачки нефтегазовой смеси на ЦУПН предусмотрены насосные блоки.
Все аппараты технологических установок, работающие под давлением, оснащены предохранительными клапанами. Дренирование оборудования производится в закрытую дренажную систему, состоящую из системы подземных трубопроводов и дренажной емкости. Откачка дренажных стоков из дренажной емкости предусмотрена передвижными средствами.

ГЗУ-1, ГЗУ-2

Технологическая схема ГЗУ-1 и ГЗУ-2 – идентична. На ГЗУ продукция скважин после приемных манифольдов поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. Нефтегазовая смесь от эксплуатационных коллекторов манифольдных установок и выходного коллектора замерной установки по сборным коллекторам Ду 150 мм направляется на ПСН на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на месторождение Тасбулат.
Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренирование оборудования площадок добывающих скважин и площадок ГЗУ предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.
На ГЗУ предусмотрен дополнительный резервный подогрев нефтегазовой смеси в печи подогрева нефти. Получение топливного газа предусмотрено в процессе сепарации нефтегазовой смеси на площадке подготовки топливного газа Пункта сбора нефти.
На площадках также расположены Блоки дозирования реагентов. В связи с тем, что нефть месторождения является тяжелой с высоким содержанием парафинов, то для нефти применяются ингибиторы коррозии, парафиноотложений и солеотложений.

Нефтегазопровод от ПСН месторождения Туркменой до ЦУПН месторождения Тасбулат

Подогрев нефтегазовой смеси предусмотрен в путевых подогревателях ППН-0,63А, расположенных по всей длине трубопровода, в количестве 4 ед (ППН №1,2,3 и 4). Необходимый объем топливного газа для путевых печей №1,2,3 поставляется путем отбора свободного газа с нефтегазопровода с приминением депульсаторов. Получение топливного газа для путевого подогревателя ППН №4, согласно технологической схеме, предусмотрено от коллектора топливного газа, расположенного в блоке манифольда на ЦУПН месторождения Тасбулат. Дренирование нефтегазовой смеси с путевого подогревателя нефти ППН №4 предусмотрено в закрытую дренажную систему ЦУПН месторождения Тасбулат.

3.1.3. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Актас

Добыча нефти на месторождении Актас предусмотрена механизированным способом штанговыми глубинными насосами с установкой станка-качалки. Обвязка скважин идентична со скважинами месторождения Тасбулат.
Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется на ПСН. На пункте сбора нефти после приемных манифольдов нефтегазовая смесь поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции.
Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренирование оборудования площадки ПСН предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.

Технологическая схема ПСН

Площадка входного манифольда. Площадка входного манифольда предназначена для управления потоками скважинной продукции. На входном манифольде предусматривается подключение выкидных линии Ø89х5 от добывающих скважин. Так же на манифольде предусмотрен резервный патрубок для будущего подключении выкидной линии. Основной поток скважинной продукции направляется по индивидуальным трубопроводам Ø89х5 в замерную установку АГЗУ. Переключение потока на сепарацию осуществляется с помощью 2-х задвижек Ду80, установленных на каждой выкидной линии.
Площадка путевого подогревателя. Подогреватель нефти предназначен для нагрева нефтегазовой смеси перед транспортировкой на ЦУПН «Тасбулат» с целью предотвращения застывания в трубопроводе. В качестве подогревателя используется подогреватель нефти ПП-0,63А. В качестве топлива используется газ, отбираемый из сепаратора. Все надземные трубопроводы и арматуры на площадке теплоизолируются.
Площадка дренажной емкости. В качестве дренажной емкости для аварийного опорожнения продуктового змеевика, дренажа промежуточного теплоносителя подогревателя и дренажа сепараторов предусматривается подземная емкость объемом 8 м3. Откачка из емкости производится передвижным автотранспортом.
В целях защиты трубопроводов и оборудования от коррозии предусматривается ввод в нефтегазовую смесь ингибитора коррозии перед трехфазным сепаратором, насосом блочной реагентной установки.
Выкидные линии подключаются к гребенке, и соответственно, к камере приема скребка. На площадке камеры приема скребка выкидных линий предусмотрен коллектор, к которому подключаются все выкидные линии с целью возможной подачи нефтегазовой смеси на нефтегазовый сепаратор площадки подготовки топливного газа.

Мультифазный трубопровод от ПСН Актас до ЦППН Тасбулат

Транспорт нефтегазовой смеси с месторождения Актас до ЦУПН месторождения Тасбулат для дальнейшей подготовки предусматривается по подземному трубопроводу Ду 150 мм. Рабочее давление среды принято 4,0 МПа, температура 55 °С.
Подогрев транспортируемой нефтегазовой смеси предусматривается при помощи путевых подогревателей ПП-0,63А, устанавливаемых по трассе нефтегазопровода, в количестве 2 ед.
Для обеспечения необходимой пропускной способности нефтегазопровода предусмотрены камеры запуска и приема скребкового устройства. Камера запуска скребка предусмотрена на площадке ПСН «Актас». Камера приема скребка предусматривается на нефтегазопроводе перед площадкой ЦУПН месторождения Тасбулат.

3.2. ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА НЕФТИ И ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЙ

3.2.1. Месторождения Тасбулат

В данном подразделе представлены исследования нефти и газа за весь период разработки месторождения Тасбулат по состоянию изученности на 01.01.2018г.

3.2.2. Свойства нефти в пластовых условиях

Исследования физико-химических свойств пластовой нефти проводились в ЦЛЗКГУ, «КазНИПИнефть», Schlumberger, НИЛЦ АО «НИПИнефтегаз» по внутренним стандартааналогичным ОСТу 153-39.2-048-2003 «Нефть. Типовое исследование пластовых флюидов и сепарированных нефтей».
По результатам PVT-исследований были определены основные параметры пластовой нефти: давление насыщения; коэффициент сжимаемости; газосодержание; объемный коэффициент; плотность пластовой и сепарированной нефти; вязкость пластовой нефти; компонентный состав растворенного газа и дегазированной нефти с расчетом состава пластовой смеси методом материального баланса.
В таблице 11 приведены усредненные параметры пластовой нефти по горизонтам.

Таблица 11 – Месторождение Тасбулат. Средние параметры пластовой нефти по горизонтам

Параметры	Горизонт, залежь					
	Ю-1, Ю-2А	Ю-9А$_1$	Ю-9А$_2$	Ю-10Б	Т$_2$А1, Т$_2$А2, Т$_2$А3,	Т$_2$Б
Давление насыщения, МПа	16,4	16,82	7,3	18,43	16,086	13,8
Газосодержание:						
м^3/т	107	74,82	47,2	99,28	84,04	97,6
м^3/м^3	89	63,34	40,4	84,657	71,03	81,4
Объемный коэффициент, доли ед.	1,45	1,252	1,12	1,275	1,22	1,26
Плотность, г/см^3	0,64	0,723	0,816	0,763	0,75	0,749
Вязкость, мПа×с	1,59	1,64	2,75	1,524	1,42	1,5
Коэффициент растворимости, м^3/м^3×МПа	5,4	3,77	5,5	4,757	4,516	5,9
Плотность дегазированной нефти при 20 °С, г/см^3	Ю-1 - 0,822; Ю-2А - 0,837	0,862	0,865	0,85	0,844	0,837

3.2.3. Свойства и состав дегазированной нефти

В этом подразделе представлены физико-химические свойства и состав дегазированной нефти полученные за период разработки и эксплуатации месторождения Тасбулат, характеризующие юрские (Ю-1, Ю-2А, Ю-9А1, Ю-9А2, Ю-10Б) и триасовые (Т2-А, Т2-Б) продуктивные горизонты по состоянию изученности на 01.10.2017 г.
Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти месторождения Тасбулат были изучены по 79 пробам. Последние по времени исследования нефти проводились в испытательной лаборатории АО «НИПИнефтегаз» (г. Актау) в 2016 г. по трем пробам нефти, отобранным с устья скважин 21 (горизонт Ю-2А), 328 (горизонт Ю-10Б) и 325. Проба нефти со скважины 325 была отобрана с двух горизонтов Ю-9А и Ю-10Б при совместном опробовании интервалов 2314-2320 м., 2458,5-2461,5 м.
Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти приведены в таблице 12.

Таблица 12 - Физико-химические свойства и фракционный состав дезгазированной нефти

Наименование	Количество исследованных проб	Диапазон изменения	Среднее значение
1	2	3	4
Горизонт Ю-1			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	6	0,8036-0,8377	0,8168
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	5	2,69-8,02	4,55
Температура застывания, °С	5	15-21	18
Массовое содержание, %			
серы общей	5	0,06-0,14	0,09
парафинов	5	10,2-14,9	11,6
асфальто-смолистых веществ	5	11,4-14,2	13,0
Температура начала кипения, °С	5	63-101	78
Объемный выход фракций, %			
до 100°С	4	1-7	4
до 200°С	6	17-38	33
до 300°С	6	46-67	58
Горизонт Ю-2А			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	10	0,8285-0,8446	0,8371
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	11	5,40-13,36	7,92
Температура застывания, °С	8	18-32	27
Массовое содержание, %			
серы общей	7	0,06-0,71	0,25
парафинов	8	9,3-28,9	16,7
асфальто-смолистых веществ	7	9,5-15,6	12,6
Температура начала кипения, °С	8	74-115	91
Объемный выход фракций, %			
до 100°С	4	1-4	2
до 200°С	8	14-38	20
до 300°С	8	37-71	48
Горизонт Ю-9А			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	9	0,8487-0,8726	0,8612
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	6	9,89-18,37	13,73
Температура застывания, °С	9	30-38	35
Массовое содержание, %			
серы общей	5	0,06-0,36	0,23
парафинов	4	21,7-27,7	23,8
асфальто-смолистых веществ	3	7,7-8,6	8,2
Температура начала кипения, °С	7	82-122	104
Объемный выход фракций, %			
до 100°С	1	-	1
до 200°С	7	5-10	8
до 300°С	7	26-30	27
Горизонт Ю-10Б			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	32	0,8411-0,8756	0,8517
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	28	7,60-22,08	13,59
Температура застывания, °С	27	33-39	35
Массовое содержание, %			
серы общей	21	0,06-0,39	0,13
парафинов	24	11,7-27,9	23,2
асфальто-смолистых веществ	22	5,9-17,3	10,1
Температура начала кипения, °С	26	92-134	105
Объемный выход фракций, %			
до 100°С	3	1-2	2

Продолжение таблицы 12

до 200°С	26	5-20	9
до 300°С	26	21-46	26
Горизонт $Т_2$-А			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	13	0,7933-0,8262	0,8384
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	12	2,16-23,26	11,84
Температура застывания, °С	10	21-39	34
Массовое содержание, % серы общей парафинов асфальто-смолистых веществ	 9 13 12	 0,02-0,19 9,4-23,3 3,5-15,9	 0,09 19,4 10,1
Температура начала кипения, °С	11	65-110	95
Объемный выход фракций, % до 100°С	 5	 1-2	 1
до 200°С	10	9-23	14
до 300°С	9	24-45	33
Горизонт $Т_2$-Б			
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м^3	8	0,8297-0,8491	0,8374
Кинематическая вязкость, мм^2/с, при температуре 50 °С	8	5,90-8,99	7,11
Температура застывания, °С	8	26-33	30
Массовое содержание, % серы общей парафинов асфальто-смолистых веществ	 3 3 3	 0,06-0,18 17,1-20,8 2,6-8,3	 0,10 18,9 6,1
Температура начала кипения, °С	4	65-135	91
Объемный выход фракций, % до 100°С	 2	 1-3	 2
до 200°С	4	13-17	15
до 300°С	4	33-42	36

3.2.4. Компонентные составы нефтяного и свободного газа

По состоянию на 01.01.2018 г. по горизонтам Ю-1, Ю-2А, Ю-9А, Ю-10Б, Т2-А1, Т2А2,Т2-Б исследования состава и свойств нефтяного газа были проведены по результатам однократного разгазирования проб пластовой нефти. Всего проанализировано 38 проб нефтяного газа по всем горизонтам.

Из таблиц видно, что нефтяной газ, рассчитанный по горизонтам, более «жирный» по сравнению с составами газа газовой шапки и свободного газа, за счет несколько повышенного содержания пропан-бутановых фракций и углеводородов С5+.

Нефтяной газ, а также газ газовой шапки имеют метановый состав, где содержание метана варьирует в среднем по горизонтам в небольших диапазонах и составляет 70,16 –87,00 % мол, что свидетельствует о близости составов газа растворенных в нефти и находящихся в свободном состоянии.

Содержание пропановых компонентов и высших углеводородов по горизонтам составляет в газах газовой шапки и свободного газа 81,00 – 206,00 г/м3, в нефтяном газе, полученном в основном по пробам однократного разгазирования глубинных проб нефти 151,00 – 362,00 г/м3. Содержание этана в нефтяном газе по горизонтам составляет от 8,79 –12,99 % мол., в свободном газе 8,50 – 10,10 % мол., что представляет собой сырье для переработки и извлечения этана. В среднем содержание азота в газах варьирует в диапазоне 0,8 - 5,6 % мол., углекислого газа 0,1 - 1,65 % мол.

На месторождении Тасбулат были проведены отборы газа на ЦППН после ГРПШ в ноябре 2017 г. и с сепараторов 40-V-301, 40-V-102В в феврале 2018 г. для специальных исследований по контролю за составом и свойствами газа.

Таблица 13 - Компонентный состав и свойства газа, отобранного на ЦППН (Протокол №85-ЛИНиН-22) от 22.07.22г.

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Углекислый газ	мол%	1,609
Азот		1,568
Метан		76,344
Этан		10,420
Пропан		5,251
Изо-пропан		1,161
Н-бутан		1,812
Изо-пентан		0,559
Н-пентан		0,584
Гексаны		0,486
Гетпаны		0,155
Октаны		0,050
Плотность при 20^0С	кг/м3	0,9191

Таблица 14 - Месторождение Тасбулат. Усредненный компонентный состав нефтяного и газа газовых шапок

Горизонт, залежь	Компонентный состав газа, % мол.										Плотн. газа, г/л	C_{3+}, г/м^3
	CO_2	N_2	Метан	Этан	Пропан	И-бутан	Н-бутан	И-пентан	Н-пентан	C_{6+}		
Газ газовой шапки												
среднее по Ю-1	0,90	0,80	82,90	10,10	3,80	0,60	0,60	0,20	0,10	-	0,878	118,00
среднее по Ю-2А	0,70	1,40	84,10	9,00	3,10	0,60	0,70	0,20	0,20	-	0,868	110,00
среднее по Ю-10Б	0,10	1,00	87,00	8,50	2,10	0,40	0,50	0,10	0,10	0,20	0,835	81,00
среднее по T_2Б	0,80	3,60	77,70	9,50	4,80	0,80	1,40	0,40	0,50	0,50	0,951	206,00
Нефтяной газ												
среднее по Ю-1	0,52	3,24	79,64	8,79	3,92	0,72	1,09	0,40	0,39	1,30	0,879	159,00
среднее по Ю-2	1,16	2,27	76,45	12,33	4,58	0,67	1,30	0,39	0,38	0,47	0,903	184,00
среднее по Ю-9	1,38	0,97	75,32	12,94	5,37	0,83	1,43	0,43	0,41	0,91	0,937	159,00
среднее по Ю-10	1,55	0,78	76,54	12,99	4,85	0,73	1,28	0,39	0,40	0,89	0,914	151,00
среднее по T_2А	0,89	1,61	72,28	12,93	6,10	1,26	2,45	0,72	0,78	0,98	0,911	362,00
среднее по T_2Б	0,94	5,61	70,16	11,67	6,04	1,27	1,97	0,62	0,64	1,08	1,020	287,00

Таблица 15 - Месторождение Тасбулат. Компонентный состав и свойства газа, отобранных на сепараторах 40-V-301 и 40-V-102В

Наименование параметра	сепаратор 40-V-301, (Р= 0,25 МПа)			сепаратор 40-V-102В, (Р-0,35 МПа, Т-43 оС)		
	мол.%	объем.%	масс.%	мол.%	объем.%	Масс.%
Углекислый газ	1,647	1,646	3,479	1,603	1,602	3,377
Азот	2,06	2,069	2,77	1,05	1,055	1,409
Метан	79,647	79,854	61,332	80,383	80,616	61,739
Этан	9,558	9,525	13,796	9,593	9,562	13,81
Пропан	3,589	3,545	7,596	3,883	3,837	8,198
Изо-бутан	0,872	0,85	2,432	0,761	0,743	2,118
Н-бутан	1,34	1,303	3,739	1,169	1,137	3,254
Нео-пентан	0,008	0,008	0,029	0,007	0,007	0,024
Изо-пентан	0,419	0,401	1,451	0,386	0,37	1,333
Н-пентан	0,414	0,393	1,434	0,419		1,446
Гексан	0,31	0,286	1,284	0,451	0,416	1,86
Гептан	0,132	0,116	0,634	0,267	0,235	1,28
Октан	0,004	0,004	0,024	0,028	0,023	0,152
Точка росы по углеводородам при давлении отбора проб газа, °С	-13,92			2,08		
*Унос капельной жидкости, г/м^3	1,29			0,78		
Примечание: * - данный параметр не входит в область аккредитации НИЛЦ АО «НИПИнефтегаз». Условия выполнения данных испытаний соответствуют требованиям, предъявляемым к аккредитованной деятельности.						

3.2.5. Месторождение Туркменой

На месторождении Туркменой были исследованы 3 рекомбинированные пробы глубинной нефти, 2 пробы газа однократного разгазирования из скважины 9, отобранных 30.11.2017 г. и скважины 55 от 26.03.2018 г.; 7 устьевых проб дегазированной нефти, отобранных в 2018 г. из скважин 21, 22, 35, 37, 48, 54, 56 и 3 пробы после однократного разгазирования рекомбинированных проб нефти из скважин 9 и 55, 1 проба стабильного конденсата из скважины 50.

Исследования пластовой нефти проводились в АО «НИПИНефтегаз» в соответствии с действующим СТ АО 970940000588-01-2010 «Нефть пластовая. Определение физико-химических свойств». Пробы газа сепарации и дегазированной нефти отбирались на определение компонентного состава на хроматографе «Кристалл 5000.2» по ГОСТ 31371.7-2008.

Характеристика физико-химических свойств пластовых флюидов месторождения Туркменой оценена по результатам исследования проб по состоянию изученности на 01.07.2018 г.

3.2.6. Свойства пластовой нефти

Свойства пластового флюида месторождения Туркменой представлены результатами исследований 48 проб нефти, отобранных из 17 скважин: 46 (горизонт Ю-1); 6 (горизонт Ю-2А); 7, 34, 36, 37 (горизонт Ю-9А); 9, 49, 50, 22 (горизонт Ю-3); 44 (горизонт Ю-7А); 43, 55(горизонт Ю-7Б); 46 (горизонт Ю-9Б); 21,30 (горизонт Ю-13, Ю-13Б). Определены основные параметры пластовой нефти: давление насыщения, коэффициент сжимаемости, газосодержание, объемный коэффициент, плотность пластовой и сепарированной нефти, вязкость пластовой нефти, компонентный состав растворенного газа и дегазированной нефти с расчетом состава пластовой смеси методом материального баланса.

Результаты исследований пластовых проб нефти представлены в таблице 16.

Таблица 16 – Средние значение параметров пластовой нефти месторождения Туркменой

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
I объект разработки				
Давление насыщения, МПА	1	1	-	12,67
Газосодержание, м3/т	1	1	-	64,00
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	1	1	-	1,151
Плотность пластовой нефти, г/см3	1	1	-	0,797
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	1	-	1,33
II объект разработки				
Давление насыщения, МПА	4	17	3,04-6,55	4,46
Газосодержание, м3/т	4	17	12,66-23,86	17,29
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	4	17	1,051-1,163	1,096
Плотность пластовой нефти, г/см3	4	17	0,767-0,844	0,811
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	15	10,18-21,04	14,7
III объект разработки				
Давление насыщения, МПА	3	8	10,79-15,27	12,76
Газосодержание, м3/т	3	8	51,04-88,97	74,39
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	3	8	1,148-1,246	1,205

Продолжение таблицы 15

Плотность пластовой нефти, г/см3	3	8	0,755-0,810	0,773
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	8	1,47-5,89	4,54
IV объект разработки				
Давление насыщения, МПА	5	17	8,25-16,24	12,6
Газосодержание, м3/т	5	17	54,13-123,10	95,73
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	5	17	1,134-1,383	1,28
Плотность пластовой нефти, г/см3	5	17	0,688-0,810	0,742
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	5	17	1,12-3,99	2,25
V объект разработки				
Давление насыщения, МПА	2	2	13,45-15,77	14,61
Газосодержание, м3/т	2	2	64,20-97,29	80,75
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	2	2	1,177-1,201	1,189
Плотность пластовой нефти, г/см3	2	2	0,790-0,799	0,794
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	2	2	1,87-2,14	2,00
Возвратный объект				
Давление насыщения, МПА	1	2	3,23-3,51	3,37
Газосодержание, м3/т	1	2	37,91-40,23	39,07
Объемноый коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	1	2	1,110-1,133	1,122
Плотность пластовой нефти, г/см3	1	2	0,769-0,771	0,770
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	2	1,86-1,90	1,88

3.2.7. Свойства и состав дегазированной нефти

За период 01.01.2015 – 01.07.2018 гг. на месторождении Туркменой было отобрано и исследовано 7 устьевых проб дегазированной нефти, отобранных в мае –июне 2018 г. из скважин 54 (Ю-1), 35 (Ю-2А), 22, 48 (Ю-3), 37, 56 (Ю-9), 21 (Ю-13В) и 3 пробы после однократного разгазирования рекомбинированных проб нефти из скважин 9 (Ю-3) и 55 (Ю-7Б).

Все лабораторные испытания были проведены в НИЛЦ АО «НИПИнефтегаз», согласно ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 и техническому заданию Заказчика.

В данном разделе физико-химическая характеристика дегазированной нефти месторождения Туркменой, представленная юрскими продуктивными горизонтами, изучалась по 72 пробам нефти, отобранным из 37 скважин. К анализу физико-химических свойств дегазированной нефти привлечены все результаты исследований нефти, отобранной как на устье скважин, так и полученные после разгазирования глубинных и рекомбинированных проб нефти. Все результаты исследований дегазированной нефти месторождения Туркменой, полученные по состоянию изученности на 01.07.2018 г. представлены в таблице 17, где посчитаны средние значения параметров в пределах объектов разработки.

Таблица 17 - Месторождение Туркменой. Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти по состоянию на 01.07.2018

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
I объект разработки				
Плотность при 20оС, г/см3	3	6	0,854-0874	0,861
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	2	4	14,8-33,4	22,70
Температура застывания , оС	3	5	30-34	33
Сера общая, % масс	2	3	0,15-0,28	0,19
Парафин, %масс	2	4	20,2-22,2	21,2
Асфальто-смолистые вещества, % масс	2	4	14,1-19,1	15,6
Температура начала кипения, оС	1	2	125-130	127
Объемный выход фракции, %				
до 200оС	1	2	9-9	9
до 300оС	1	2	26-34	30
II-объект разработки				
Плотность при 20оС, г/см3	7	19	0,860-0,892	0,868
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	7	12	4,45-46,6	33,0
Температура застывания , оС	7	13	33-39	35
Сера общая, % масс	6	10	0,2-0,5	0,2
Парафин, %масс	7	14	19,4-24,9	22,6
Асфальто-смолистые вещества, % масс	7	14	15,2-25,8	21,91
Температура начала кипения, оС	6	10	101-137	118
Объемный выход фракции, %				
до 200оС	6	10	7-10	8
до 300оС	6	10	19-23	22
III - объект разработки				
Плотность при 20оС, г/см3	4	8	0,849-0,865	0,856
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	2	4	22,6-26,8	24,2
Температура застывания , оС	3	5	34-36	36
Сера общая, % масс	1	1	0,17	0,17
Парафин, %масс	3	5	19,4-24,9	23,4
Асфальто-смолистые вещества, % масс	3	5	15,6-23,1	19,1
Температура начала кипения, оС	3	5	92-135	122
Объемный выход фракции, %				
до 200оС	3	5	7-11	8
до 300оС	3	5	22-26	23
IV – объект разработки				
Плотность при 20оС, г/см3	15	26	0,828-0,867	0,843
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	15	21	7,57-21,6	13,3
Температура застывания , оС	15	22	27-36	31
Сера общая, % масс	10	11	0,0-0,2	0,11
Парафин, %масс	15	22	16,3-27,0	20,7
Асфальто-смолистые вещества, % масс	15	22	9,7-24,6	15,9
Температура начала кипения, оС	14	19	53-110	76
Объемный выход фракции, %				
до 200оС	14	19	11-20	14
до 300оС	14	19	26-36	31
V - объект разработки				
Плотность при 20оС, г/см3	7	10	0,863-0,888	0,871
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	7	8	16,5-31	21,3
Температура застывания , оС	7	10	24-36	29
Сера общая, % масс	5	6	0,18-0,43	0,4
Парафин, %масс	5	6	12,3-16,5	14,4
Асфальто-смолистые вещества, % масс	5	7	12,7-19,6	17
Температура начала кипения, оС	4	5	53-98	71

Таблица 17 - Месторождение Туркменой. Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти по состоянию на 01.07.2018

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
Объемный выход фракции, %				
до 200оС	5	6	8-12	10
до 300оС	5	6	24-28	26
Возвратный объект				
Плотность при 20оС, г/см3	-	-	-	0,810
Вязкость динамическая при 50оС, мПа*с	-	-	-	17,3
Температура застывания , оС	-	-	-	15
Сера общая, % масс	-	-	-	0,13
Парафин, %масс	-	-	-	10,8
Асфальто-смолистые вещества, % масс	-	-	-	12,34

3.2.8. Компонентные составы растворенного и свободного газа

Состав и свойства газов изучены по пробам, отобранным на устье и в результате однократного разгазирования пластовой нефти при исследовании глубинных проб нефти.
За период 01.01.2015 – 01.07.2018 гг. на месторождении Туркменой были исследованы 2 пробы газа однократного разгазирования рекомбинированных проб нефти из скважины 9, отобранной 30.11.2017 г. и скважины 55 от 26.03.2018 г.
Растворённый газ. Определение состава растворенного газа проводилось по 55 пробам однократного разгазирования и устьевых проб газа, отобранных со скважин горизонтов Ю-1, Ю-2А, Ю-3, Ю-7, Ю-9А, Б, Ю-13. Исследования проводились компаниями Schlumberger, АО НИПИнефтегаз», АО «КазНИПИмунайгаз».
Растворенной в нефти газ имеет метановый состав и относится к разряду «жирных» газов. Содержание метана по глубинным пробам варьирует от 52,23 до 81,09 % мольн., углекислого газа от 0,18 до 0,93 % мольн., азота от 2,08 до 7,40 % мольн. в зависимости от объекта.
Свободный газ. Состав свободного газа был определен только в период разведки по одной пробе, отобранной из скважины 9 (инт. 1500-1513 м) из газовой шапки Ю-2А горизонта. Содержание метана составляет 84,50 % мольн., этана – 7,10 % мольн., пропан-бутановых фракций – 2,15 % мольн. Содержание углекислого газа составляет 0,20 % мольн. и азота - 5,80 % мольн. Плотность газа составляет 0,776 кг/м3. Сероводород отсутствует. Газ можно охарактеризовать как «полужирный», азотный, низкоуглекислый.
Усредненные компонентные составы газа по объектам разработки и газа газовой шапки и представлены в таблице 18.

Таблица 18 - Месторождение Туркменой. Усреднённые составы газа

Компоненты	Газ.шапка	Объекты					
		I	II	III	IV	V	Возвр.
Содержание, % мольн.							
Углекислый газ	0,20	0,18	0,93	0,53	0,46	1,41	0,36
Азот	5,80	2,08	4,69	2,56	2,11	7,40	3,42
Метан	**84,50**	**81,09**	**79,11**	**62,72**	**61,09**	**68,23**	**52,23**
Этан	7,10	9,67	6,73	15,40	15,30	8,34	4,87
Пропан	1,70	4,35	4,51	9,38	10,25	7,60	13,86
Изо-бутан	0,20	0,73	0,70	1,80	2,16	1,40	8,31
Н-бутан	0,25	0,97	0,65	2,66	3,98	2,82	10,84
Изо-пентан	0,10	0,33	0,57	1,22	1,26	0,88	2,90
Н-пентан	0,10	0,29	0,63	1,23	1,41	0,93	2,20
Гексан +высшие	0,05	0,35	1,48	2,49	1,97	0,99	1,01
C_{2+}	**9,50**	**16,67**	**15,26**	**34,19**	**36,33**	**22,96**	**44,00**
C_3+C_4	**2,15**	**6,04**	**5,86**	**13,85**	**16,39**	**11,82**	**33,01**
Плотность газа в станд. условиях, г/л	0,776	0,953	0,999	1,058	1,037	1,010	1,375

3.2.9. Месторождение Актас

Физико-химические свойства нефти и газа за весь период разведки и разработки месторождения Актас по состоянию изученности на 01.07.2020 г.

Были исследованы рекомбинированные пробы пластовой нефти из скважины 100, перфорированной совместно на горизонты Ю-3 и Ю-4 (I объект разработки) и скважины 203 горизонта Ю-11 (II объект разработки); 2 пробы дегазированной нефти из скважин 20 и 203 продуктивного горизонта Ю-11 (II объект разработки) и 2 пробы нефтяного газа. Кроме того добавлены ранее неучтённые 5 проб дегазированной нефти из скважин 5, 6, 12, 20, исследованных в 2005 г. в Petrom S.A.Bucharest и из скважины 102, исследованной в 2009 г. в АО «НИПИнефтегаз».

Последние по времени исследования проводились в АО «НИПИнефтегаз» в соответствии с действующими стандартами.

Характеристика физико-химических свойств флюидов месторождения Актас оценена по результатам исследования 11 проб пластовой нефти, 35 проб дегазированной нефти и 35 проб нефтяного газа.

3.2.10. Свойства пластовой нефти

За весь период разработки на месторождении Актас было отобрано и исследовано 11 проб пластовой нефти из скважины 6 залежи Ю-10Б (возвратный объект), скважины 100, перфорированной совместно на горизонты Ю-3 и Ю-4 (I объект разработки), 102 вскрывшей два горизонта Ю-2, Ю-4 (I объект разработки), а также скважины 203 горизонта Ю-11 (II объект разработки).

При пластовых давлении и температуре проведен полный комплекс PVT- исследований, включающий в себя:

- опыт объемного расширения пластового флюида;
- опыт однократного разгазирования;
- определение плотности пластовой нефти;
- определение вязкости пластовой нефти;
- опыт дифференциального разгазирования.

В результате определены основные параметры пластовой нефти: давление насыщения; коэффициент сжимаемости, газосодержание, объемный коэффициент, плотность пластовой и сепарированной нефти, вязкость пластовой нефти, компонентный состав растворенного газа и дегазированной нефти с расчетом состава пластовой смеси методом.
В таблице 19 представлены средние значения характеристики пластовой нефти м. Актас.
Таблица 19 – Месторождение Актас. Средние значения параметров пластовой нефти по состоянию на 01.07.2020 г.

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
I объект разработки				
Давление насыщения, МПа	1	5	8,00-16,40	10,82
Газосодержание, $м^3/т$	1	5	32,28-73,00	54,38
Объемный коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	1	5	1,110-1,261	1,176
Плотность пластовой нефти, $г/см^3$	1	5	0,777-0,835	0,803
Вязкость пластовой нефти, мПа×с	1	5	2,40-6,63	4,76
II объект разработки ***(для информации)***				
Давление насыщения, МПа	1	1	-	21,63
Газосодержание, $м^3/т$	1	1	-	138,26
Объемный коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	1	1	-	1,351
Плотность пластовой нефти, $г/см^3$	1	1	-	0,702
Вязкость пластовой нефти, мПа×с	1	1	-	1,42
Возвратный объект				
Давление насыщения, МПа	1	2	15,30-16,70	16,00
Газосодержание, $м^3/т$	1	2	97,20-112,30	104,80
Объемный коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	1	2	1,230-1,253	1,240
Плотность пластовой нефти, $г/см^3$	1	2	0,752-0,758	0,755
Вязкость пластовой нефти, мПа×с	1	2	0,37-0,48	0,43

3.2.11. Свойства и состав дегазированной нефти

В настоящем подразделе представлены физико-химические свойства дегазированной нефти, полученные за весь период разработки и эксплуатации месторождения Актас по состоянию изученности на 01.07.2020 г.
Лабораторные испытания по определению физико-химических свойств проб поверхностной нефти проводились в лаборатории АО «НИПИнефтегаз» г. Актау согласно ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 и технического задания Заказчика.
Физико-химическая характеристика дегазированной нефти по каждому из объектов разработки представлена ниже.
В таблице 20 представлены физико-химические свойства дегазированной нефти, полученные за весь период разработки и эксплуатации месторождения Актас по состоянию изученности на 01.07.2020 г.

Таблица 20 - Месторождение Актас. Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти

Наименование параметров	Количество исследованных		Диапазон изменения параметров	Среднее значение
	скважин	проб		
I объект				
Плотность при 20 °С, кг/м^3	5	15	847,5-890,0	864,3
Вязкость динамическая, мПа*с				
при 50 °С	5	15	13,0-58,05	29,39
при 60 °С	5	15	9,8-33,78	19,33
Температура застывания, °С	5	15	30-38	34
Сера общая, % масс.	5	9	0,13-0,83	0,35
Парафин, % масс.	5	13	11,33-26,1	20,84
Асфальто-смолистые вещества, % масс.	5	12	6,9-26,3	18,24
Температура начала кипения, °С	5	10	65-126	92
Объемный выход фракций, %				
до 200 °С	5	10	7-13	10
до 300 °С	5	10	21-34	26
II объект				
Плотность при 20 °С, кг/м^3	7	17	828,8-876,1	857,0
Вязкость динамическая, мПа*с				
при 50 °С	7	16	7,12-39,71	18,47
при 60 °С	7	15	6,03-26,13	12,34
Температура застывания, °С	7	17	30-39	35
Сера общая, % масс.	6	10	0,06-1,16	0,27
Парафин, % масс.	7	13	11,95-26,80	21,33
Асфальто-смолистые вещества, % масс.	7	13	5,45-16,00	11,61
Температура начала кипения, °С	7	12	76-118	107
Объемный выход фракций, %				
до 200 °С	7	12	7-21	11
до 300 °С	7	12	21-45	27
Возвратный объект				
Плотность при 20 °С, кг/м^3	1	3	838,0-850,1	843,4
Вязкость динамическая, мПа*с				
при 50 °С	1	3	6,62-11,45	9,50
при 60 °С	1	2	7,97-8,26	8,12
Температура застывания, °С	1	2	33-34	34
Сера общая, % масс.	1	1	-	0,09
Парафин, % масс.	1	3	12,35-21,6	18,12
Асфальто-смолистые вещества, % масс.	1	3	8,2-12,96	10,59

Из таблицы 20 видно, что наиболее тяжелой по свойствам и составу является нефть I объекта, а наиболее легкой – нефть возвратного объекта. Но в целом дегазированная нефть месторождения Актас является высокопарафинистой, малосмолистой, малосернистой, застывающей при высоких температурах и с невысоким выходом светлых фракций.

В лаборатории предприятия ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн» регулярно проводится контроль качества готовой продукции.

В таблице 21 представлены результаты исследования товарной нефти предприятия на основании паспортов качества нефти за 2018-2019 гг. Согласно требований СТ РК1347-2005 г. обозначение нефти – 20.

Таблица 21 – Месторождение Тасбулат. Результаты исследования товарной нефти

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Метод испытаний	Результат	
				2018 г.	2019 г.
1	Температура нефти	°С	-	57,1	54,7
2	Давление нефти	МПа	-	-	1,47
3	Плотность нефти при условиях измерения и давлении	кг/м^3	СТ РК 2.153	824,9	827,4
4	Плотность нефти при 20 °С	кг/м^3	СТ РК 2.153	851,8	846,5
5	Плотность нефти при 15 °С	кг/м^3	СТ РК 2.153	855,3	850,1
6	Массовое содержание серы	%	СТ РК АСТМ Д 4294	0,11	0,13
7	Давление насыщенных паров	кПа (мм.рт.ст.)	ГОСТ 1756	14,6 (109,5)	11,1 (83,3)
8	Массовое содержание воды	%	ГОСТ 2477	0,0	0,03
9	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм^3	ГОСТ 21534	73,7	14,9
10	Массовое содержание хлористых солей	%	ГОСТ 21534	0,0089	0,0018
11	Массовое содержание механических примесей	%	ГОСТ 6370	0,0144	0,026
12	Суммарное содержание баласта	%	СТ РК 1474	0,0535	0,0578
13	Содержание хлорорганических соединений	млн$^{-1}$ (ppm)	СТ РК АСТМ Д 4294	0,0	0,4
14	Массовое содержание парафина	%	ГОСТ 11851	15,9	12,4
15	Температура потери текучести	°С	СТ РК АСТМ Д 97	32,4	32,0
16	Выход фракций до температуры	% об.	ГОСТ 2177		
	200 °С			12,3	14,5
	300 °С			27,4	30,5
17	Массовое содержание сероводорода	млн$^{-1}$ (ppm)	СТ РК 1473	0,0	0,0
18	Массовое содержание метил-, и этил-меркаптанов	млн$^{-1}$ (ppm)	СТ РК 1473	0,0	0,0
19	Вязкость кинематическая при 50 °С	мм^2/с (сСт)	СТ РК АСТМ Д 445	13,3	12,8

3.2.12. Свойства и состав нефтяного газа

Состав и свойства газов изучены по пробам, отобранным на устье скважин в период разведки, а также в результате однократного разгазирования пластовой нефти при исследовании глубинных проб нефти.

Всего по состоянию на 01.07.2020 г. исследовано 35 проб нефтяного газа, отобранных из скважин 5, 11, 30, 102 (горизонт Ю-2); 201 (горизонт Ю-3); 100 (горизонт Ю-3+4); 5, 102 (горизонт Ю-4); 6 (горизонт Ю-10Б); 9, 12, 20, 30, 202, 203 (горизонт Ю-11).

Газ месторождения Актас близок по своей характеристике к газам других месторождений, расположенным в близости: Тасбулату, Южному Жетыбаю и Жетыбаю. Они состоят в основном из метана (57,27 – 88,23 %) и его гомологов, содержание азота не превышает 4,35 % мольн. Плотность газа колеблется в пределах 0,758 – 1,214 г/л.

В таблице 22 представлен компонентный состав растворенного газа месторождения Актас по объектам.

Таблица 22 - Месторождение Актас. Усреднённые составы нефтяного газа

Компоненты	ПР-2020		
	I объект	II объект	возвратный объект
Количество исследований	**17**	**13**	**5**
Угл.газ	0,60	1,30	1,10
Азот	2,39	1,04	1,06
Метан	72,88	79,97	77,06

Этан	12,39	11,68	12,74
Пропан	6,38	3,52	4,39
и-Бутан	2,98	0,55	0,84
н-Бутан		0,94	1,41
и-Пентан	1,37	0,30	0,43
н-Пентан		0,31	0,40
Гексан+в	1,36	0,40	0,58
Плотность газа при станд. услов-х, г/л	0,963	0,854	0,906

Растворённый в нефти газ месторождения Актас является «жирным» с повышенным содержанием гомологов метана, низкоазотным, низкоуглекислым.

3.3. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На объектах ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» газоочистные оборудования отсутствуют.

Таблица 23 - Пылегазоочистное оборудование

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэф-фициент обеспе-ченности К(1),%
		Проект-ный	Факти-ческий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

3.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий, так как является конструкторской разработкой и представляют собой целый комплекс различных мероприятий, направленных на создание новых видов техники с уже заранее заданными технико-экономическими параметрами, с учетом увеличения добычи нефти и газа, экологических норм, и прошедшие сертификацию в стране производителя и в стране реализации.

3.5. Перспектива развития предприятия

Перспектива развития месторождений ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн» определена в:

- Проекте разработки нефтяных и нефтегазовых залежей месторождения Туркменой (КГН МИиР РК №27-5-1403-И от 16.07.2016 г.) и Анализа разработки месторождения Туркменой (Протокол ЦКРР РК № 04-0/8125-вн от 06.09.2022);
- Проекте разработки нефтяных залежей месторождения Тасбулат (Протокол ЦКРР РК № 12-02/896-и от 15.11.2018 г.;
- Проекте разработки нефтяных залежей месторождения Актас (Протокол ЦКРР МЭ №16/12 от 19.08.2021г.).

Показатели разработки месторождений приведены в таблицах 24-28.

Таблица 24 – Месторождение Тасбулат. Характеристика основных технологических показателей разработки и характеристика фонда скважин

Годы	Всего ввод скважин	Ввод скважин из наблюдательного фонда	Перевод скважин из другого объекта	Ввод скважин из бд фонда	Фонд добывающих скважин на конец года	Добыча газа, млн.м^3	Накопленная добыча газа, млн.м^3	Отбор от извлек запасов, %	КИГ, д.ед.	Темп отбора от НИЗ,%	Дебит, тыс.м^3/сут	Добыча конденсата, тыс.т	Накопленная добыча конденсата, тыс.т	КИК, д.ед.
2027	2	2	0	0	9	66,4	109,3	3,8	0,031	2,3	21,3	4,7	7,8	0,030
2028	0	0	0	0	9	71,7	181,0	6,4	0,052	2,5	23,0	5,1	12,9	0,049

Таблица 25 – Месторождение Туркменой. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению

Годы	Ввод скважин из бурения за период			Перевод добывающих скважин на I объект	Перевод добывающих скважин с II объект	Перевод нагнетательной скважины на возвратный объект в добывающий фонд	Фонд скважин с начала разработки	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	Фонд добывающих скважин с начала разработки	Выбытие скважин		Фонд добывающих скважин на конец периода			Фонд нагнетательных скважин с начала разработки	Перевод добывающих скважин под нагнетание	Фонд нагнетательных скважин на конец года		Среднегодовой дебит на 1 скважину, т/сут		Приемистость на 1 нагнетательной скважины, м^3/сут
	всего	добыв.	нагнет.							всего	в т.ч. нагнет.	всего	в т.ч. мех.	действ.			всего	действ.	нефти	жидк.	
2027	2	2	0	0	0	0	16	37	11	0	0	11	11	10	5	0	5	5	6,1	27,4	61
2028	2	2	0	0	0	0	18	42	13	0	0	13	13	12	5	0	5	5	7,0	24,5	66

Таблица 26 - Месторождение Туркменой. Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению.

Годы	Ввод скважин из бурения за период		Фонд скважин с начала разработки	Эксплуатац. бурение с начала разработки, тыс. м	Выбытие скважин		Фонд добывающих скважин на конец периода			Перевод доб. скв. под нагнетание	Фонднагнет-х скважин	Среднегод. дебитна 1 скв.		Приемистостьнагн-х скважин, м3/сут
	Всего	добыв.			Всего	в т. ч. нагнет.	Всего	мех.	действ.			нефти, т/сут	жидкости, т/сут	
2027	0	0	40	84	1	0	36	36	32	0	4	7,1	38,8	121
2028	0	0	40	84	0	0	36	36	32	0	4	6,7	47,7	174
2029	0	0	40	84	0	0	36	36	32	0	4	6,1	48,7	170

Таблица 27 – Месторождение Актас. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению

Годы	Добыча нефти, тыс. т	Темп отбора от утв. извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор от утвержденных извлекаемых запасов, %	Коэфф. нефтеотд, д.ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обвод. продукции, %	Закачка рабочих агентов, тыс.м^3		Добыча газа, млн. м^3	Накопленная добыча газа, млн. м^3	Компенсация отбора закачкой, %
		нач.	тек.				всего	в т.ч. мех. спос.	всего	в т.ч. мех. спос.		год.	накоп.			
2027	18,4	1,8	3,1	443,1	43	0,104	82,0	82,0	1391,5	1391,5	78	89,6	969,9	2,5	167,4	100
2028	25,6	2,5	4,6	468,6	46	0,110	89,6	89,6	1481,1	1481,1	71	97,7	1067,6	3,6	170,9	100

Таблица 28 - Месторождение Актас. Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению

Годы	Ввод скважин из бурения за период			Перевод добывающих скважин на I объект	Перевод добывающих скважин с II объект	Перевод нагнетательной скважины на возвратный объект в добывающий фонд	Фонд скважин с начала разработки	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	Фонд добывающих скважин с начала разработки	Выбытие скважин		Фонд добывающих скважин на конец периода			Фонд нагнетательных скважин с начала разработки	Перевод добывающих скважин под нагнетание	Фонд нагнетательных скважин на конец года		Среднегодовой дебит на 1 скважину, т/сут		Приемистость на 1 нагнетательной скважины, м^3/сут
	всего	добыв.	нагнет.							всего	в т.ч. нагнет.	всего	в т.ч. мех.	действ.			всего	действ.	нефти	жидк.	
2027	2	2	0	0	0	0	16	37	11	0	0	11	11	10	5	0	5	5	6,1	27,4	61
2028	2	2	0	0	0	0	18	42	13	0	0	13	13	12	5	0	5	5	7,0	24,5	66

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» разработаны «Программы развития переработки сырого газа месторождения Тасбулат на 2027-2028гг.» (разрешение на сжигание газа в факелах сырого газа № KZ47VPC00030065 от 16.09.2026г., которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Актас на 2027-2028гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа №KZ20VPC00030066 от 16.09.2026г которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Туркменой на 2027-2029гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа № KZ95VPC00030074 от 17.09.2026г, которое представлено в Приложении 1).

Баланс газа приведен в таблицах 29-32.

Таблица 29 – Общий баланс сырого (попутного) газа по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на 2027 год
1.	Добыча нефти	тыс.т/год	82,08
2.	Добыча газа, в том числе:	млн.м^3/год	76,6
2.1	Сожжено на факелах	млн.м^3/год	1,175993
2.1.1	(дежурная горелка) V7	тыс.м^3/год	0,213744
2.1.2	(ППР) V8	тыс.м^3/год	0,962249
2.2	Использование газа на собственные нужды	млн.м^3/год	6,353
2.3	Поставка газа сторонним предприятиям	млн.м^3/год	73,75

Таблица 30 – Баланс сырого (попутного газа) на м/р Тасбулат

Период	Месторождение	Добыча газа, млн.м^3	Добыча газа из газовой шапки, млн.м^3	Поступление газа от м/р Туркменой, млн. М3	Поступление газа от м/р Актас млн. М3	Всего добыча газа и поступления газа млн. М3	Использование на собственные нужды сырого газа, млн.м^3	Потери газа, млн. м3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м^3					Объем поставки газа на УКПГ / ГПЗ, млн.м^3	Утилизация в %
									V_6	V_7	V_8	V_9	V_V		
2027 г.	Тасбулат	2,7	66,4	2,659	2,022	73,781	3,6	0,000834	-	0, 213 744	0,897249	-	1,110993	69,069	98,5
2028 г.	Тасбулат	3,7	71,7	2,363	3,107	80,87	3,6	0,000834	-	0, 214 330	0,980863	-	1,195193	76,074	98,5
2029 г.	Тасбулат	30,0	-	2,067	-	32,067	3,6	0,000834	-	0, 213 744	0,361 632	-	0,575 376	27,891	98,2

Таблица 31 – Баланс сырого (попутного) газа на м/р. Туркменой

Период,г	Добыча газа, млн.м^3	Использование на собственные нужды сырого газа, млн.м^3	Потери газа, млн.м3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м^3					Объем поставки газа на УКПГ / ГПЗ, млн.м3	Утилизация в %
				V_6	V_7	V_8	V_9	V_V		
2027	5	2,303	0,001	-	-	0,037	-	0,037	2,659	99.3
2028	4,7	2,303	0,001	-	-	0,033	-	0,033	2,363	99.3
2029	4,4	2,303	0,001	-	-	0,029	-	0,029	2,067	99.3

Таблица 32 – Баланс сырого (попутного) газа на м/р. Актас

Период	Месторождение	Добыча газа, млн.м^3	Обратная закачка в пласт, млн.м^3	Использование на собственные нужды сырого газа, млн.м^3	Потери газа, млн.м^3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м^3					Объем поставки газа на УКПГ / ГПЗ, млн.м^3	Утилизация в %
						V_6	V_7	V_8	V_9	V_V		
2027 г.	**Актас**	2,5	-	0,45	0,000021	-	-	0,028	-	0,028	**2,022**	**98, 9**
2028 г.	**Актас**	3,6	-	0,45	0,000021	-	-	0,043	-	0,043	**3,107**	**98, 8**

В таблице 33 представлены расходы газа на собственные нужды на различных потребителях по каждому месторождению и в целом по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн» на 2027гг. согласно «Программ развития переработки …».

Таблица 33 – Расход газа на собственные нужды по потребителям месторождений Тасбулат, Актас, Туркменой по ПРПГ

№ п/п	Месторасположение потребителя газа	Наименование оборудования	2027 г Количество, м3
Месторождение Актас			**350 000**
1	Актас ПСН (50-Н-101)	ПП-063	50 000
2	На линии от Актас ПСН до Тасбулат ЦУПН (52-Н-101)	ПП-063	150 000
3	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	ПП-063	150 000
Месторождение Тасбулат			**3 600 000**
4	Тасбулат ЦУПН (40-Н-101-А)	ПП-063	400 000
5	Тасбулат ЦУПН (40-Н-101-В)	ПП-063	400 000
6	Тасбулат ЦУПН	ГПУ-1	1 400 000
7	Тасбулат ЦУПН	ГПУ-2	1 400 000
Месторождение Туркменой			**2 152 000**
8	Тур. ПСН (60-Н-101)	ПП-063	110 000
9	Тур. ГЗУ-1 (62-Н-101)	ПП-063	72 000
10	Тур. ГЗУ-2 (63-Н-101)	ПП-063	250 000
11	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-101)	ПП-063	650 000
12	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-102)	ПП-063	400 000
13	Тур. ПСН-ЦУПН (64-Н-103)	ПП-063	320 000
14	Тасбулат ЦУПН-Тур. ПСН (64-Н-104)	ПП-063	350 000
ВСЕГО по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»			**6 102 000**

В настоящем проекте НДВ для ТОО «ТасбулаОйлКорпорэйшн» занормировны выбросы принимая во внимание расхождения в объемах добычи нефти и газа за последние 3 года.

Таблица 34 - ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн»

год	Добыча газа. млн.м3 (план)	Добыча газа. млн.м3 (факт)	Добыча нефти. тыс.т (план)	Прием нефти от сторонних организаций план/факт тыс.т	Добыча нефти. тыс.т (факт)
2022	57	24.175	134.9		101.948
2023	68.78	11.306	156		98.554
2024	64.76	9.13	160		86.842
2025	54.5	22.513	147.5		84.454
2026 (8 месяцев)	49.4	17.905	151.6	70.0/10.5	54.474
2027	76.6		82.080	120.0/	

Количество скважин, подлежащих КРС, ПРС, ГТМ и ГРП на 2027 год приведен в таблице 35.

Таблица 35 – Виды работ и количество скважин, на которых планируется проведение работ

Объект	КРС	ПРС	ГТМ	ГРП
2026г				
м/р Тасбулат	18		7	5
м/р Актас	10		5	5
м/р Туркменой	30		15	5
2027 г				
м/р Тасбулат	7	10	14	0
м/р Актас	3	7	12	2
м/р Туркменой	5	29	15	1

Изменение количества источников связано с добавлением/удалением источников. Подробные сведения приведены ниже в таблице по каждому месторождению.

Наименование источника	№ источника добавлен	№ источника удален
Актас		
Дизель-генератор (MOSA GE55PSX)		0113
Дизельный двигатель насосного агрегата		0119
Дизельный двигатель насосного агрегата		0120
Дизельный двигатель насосного агрегата		0121
Дизельный двигатель насосного агрегата		0122
Дизельный двигатель блендера		0123
Дизельный двигатель насосной установки		0132
Дизельный двигатель станции управления		0133
Дизельный двигатель Chemical Unit		0134
Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	0137	
Двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	0138	
Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	0139	
Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	0140	
Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	0141	
Электростанция	0142	
Мачта освещения	0143	
Компрессор	0144	
Насос цементировочный	0145	
Емкость с дизтопливом	0146	
Дренажная емкость 40м3	0147	
Мерная емкость	6211	
Всего, шт:	12	9
Тасбулат		
Дизельный генератор 12 кВт		0243
Сварочный агрегат		0406
Дизельный генератор (MOSA GE55PSX)		0507
Дизельный двигатель насосного агрегата		0516
Дизельный двигатель насосного агрегата		0517
Дизельный двигатель насосного агрегата		0518
Дизельный двигатель насосного агрегата		0519
Дизельный двигатель блендера		0520
Дизельный двигатель центра контроля данных		0521
Дизельный двигатель насосной установки		0527
Дизельный двигатель насосной установки		0528
Дизельный двигатель насосной установки		0529
Дизельный двигатель насосной установки		0530
Дизельный двигатель станции управления		0531
Дизельный двигатель Chemical Unit		0532
Дизельный двигатель смесительной установки		0533
Бункер для засыпки материалов при ГРП		6511
Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	0535	

Двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	0536	
Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	0537	
Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	0538	
Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	0539	
Электростанция	0540	
Мачта освещения	0541	
Компрессор	0542	
Насос цементировочный	0543	
Емкость с дизтопливом	0544	
Дренажная емкость 40м3	0545	
Мерная емкость	6512	
Резервуар пластовой воды	0248	
Всего, шт:	13	17
Туркменой		
Дизельный генератор MOSA GE55PSX		0407
Дизельный двигатель насосного агрегата		0418
Дизельный двигатель насосного агрегата		0419
Дизельный двигатель насосного агрегата		0420
Дизельный двигатель насосного агрегата		0421
Дизельный двигатель блендера		0422
Дизельный двигатель центра контроля данных		0423
Дизельный двигатель насосной установки		0431
Дизельный двигатель станции управления		0432
Дизельный двигатель Chemical Unit		0433
Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	0436	
Двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	0437	
Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	0438	
Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	0439	
Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	0440	
Электростанция	0441	
Мачта освещения	0442	
Компрессор	0443	
Насос цементировочный	0444	
Емкость с дизтопливом	0445	
Дренажная емкость 40м3	0446	
Мерная емкость	6418	
Всего, шт:	12	10
ИТОГО:	**37**	**36**

Таблица 36 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 2027г по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№ п/п	Наименование параметра	Количество в 2027 году, единиц
	Месторождение Актас	**71**
1.1	организованные источники	37
1.2	неорганизованные источники	34
	Месторождение Тасбулат	**182**
2.1	организованные источники	78
2.2	неорганизованные источники	104
	Месторождение Туркменой	**165**
3.1	организованные источники	57
3.2	неорганизованные источники	108
	ВСЕГО	**418**
	организованные источники	172
	неорганизованные источники	246

Таблица 37 - Показатели выбросов ЗВ по Месторождение Тасбулат (сравнение с предыдущими проектами)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Проект ПДВ 2024г		Проект ПДВ 2025г		Проект ПДВ 2026г		Проект ПДВ 2027г	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0316117	0.0686609	0.0689076	0.1385496	0,0408232	0,059829	0.0351392	0.0594594
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0011965	0.0024342	0.0028387	0.0049647	0,002298	0,0026922	0.001848	0.0027247
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000098	0.0000071	0.0000098	0.0000071	0,00000098	0,00000071	0.0000098	0.0000071
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0000021	0.0000015	0.0000021	0.0000015	0,0000021	0,0000015	0.0000021	0.0000015
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	25.62579954	72.52287296	26.97398404	98.47355736	36,813007	79,494299	21.6947798	72.58927906
0302	Азотная кислота (5)	0.000375	0.00027	0.000375	0.00027	0,000375	0,00027	0.000375	0.00027
0303	Аммиак (32)	0.0000369	0.0000266	0.0000369	0.0000266	0,000037	0,000027	0.0000369	0.0000266
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4.16419179	11.78496861	4.38327149	16.00195421	5,9878995	12,9178095	3.5254017	11.79575867
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000099	0.0000713	0.000099	0.0000713	0,000099	0,0000713	0.000099	0.0000713
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3.3565806	2.8032079	3.0050076	4.3938846	4,5858082	3,8368509	4.9441112	3.8910428
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3.87574892	16.04842812	4.27292192	21.89731282	5,515313	18,5830699	3.12616214	17.19085323
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.014421556	0.084119106	0.01448066002	0.0800304356	0,014680362	0,09957329	0.01581806002	0.1282619356
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	42.0478716	92.0199445	39.0478526	114.3002822	56,077381	100,502708	57.3250183	103.4206556
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0007602	0.0014771	0.0019007	0.0030363	0,001278	0,000635	0.0008976	0.0005951

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0008174	0.0015883	0.0020437	0.0032649	0,001209	0,0002583	0.0007978	0.0001883
0410	Метан (727*)	0.5877681	2.8040524	0.4583033	2.3341198	0,690662	1,9457017	1.1799125	2.1948067
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	17.84313543	118.2700683	17.869110428	113.476617292	281,9963634	138,018992	19.491326342	172.984366638
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6.4043723	37.4403988	6.4043723	35.3813847	6,3803189	44,2703395	6.9977528	57.1823937
0602	Бензол (64)	0.0836422	0.4827077	0.0836422	0.4558356	0,0852637	0,5717457	0.0913852	0.7403494
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3605992	6.4303687	0.3884689	6.7649999	0,36530551	6,8014239	0.3909024	6.8544285
0621	Метилбензол (349)	0.0594518	0.3493129	0.0594518	0.3324182	0,07169886	0,4050076	0.0643189	0.5748578
0627	Этилбензол (675)					0,0000088	0,000277		
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00002915	4.20841E-05	0.00003239	0.0000860041	5,00155E-05	6,4238E-05	0.00001994	0.0000430598
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.1861115	2.5016587	0.2095883	2.9185799	0,209568	2,9185815	0.2095883	2.9185852
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0012525	0.0009018	0.0012525	0.0009018	0,001253	0,000902	0.0012525	0.0009018
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0028288	0.0417524	0.0028288	0.0416404	0,0014144	0,01498	0.0028288	0.0416384
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	0,0013333	0,021201	0.0013445	0.0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.3288931	0.4530934	0.3578376	0.8431611	0,5100068	0,602637	0.2054882	0.4374011
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132	0.1095373	0.0029132	0.1095373	0,002889	0,109537	0.0029132	0.045935
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0149986	0.2622849	0.0162417	0.2679255	0,0176532	0,2945894	0.0162417	0.2679206
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	4.004E-07	0.00000021	0.0000003022	0.00000017	4,322E-07	0,00000027	0.0000007022	0.00000037
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.028222	0.037448	0.028222	0.037448	0,028222	0,037448	0.028738	0.0380164

2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0191928	0.355796	0.0208761	0.3763445	0,0208775	0,376345	0.0208761	0.3763409
2732	Керосин (654*)	0.002717	0.00287	0.002717	0.00287	0,00272	0,00287	0.002733	0.002891
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.009375	0.00675	0.0094075	0.0068237	0,009375	0,00675	0.0094075	0.0068237
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	11.3825682	48.5039457	12.1018985	58.4866843	15,621214	49,1884062	8.4600871	48.3031415
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0165028	0.2166927	0.0195028	0.2204727	0,051195	0,466693	0.051225	0.4666927
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.7762387	0.9185113	2.777465	0.9201879	5,629739	0,9172173	2.4759981	0.7340123
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0012	0.001512	0.0024	0.003024	0,0012	0,001512	0.0012	0.001512
	В С Е Г О :	**119.2474233**	**414.7783043**	**118.6061523**	**478.5287972**	**420,753087**	**462,700637**	**130.3905808**	**503.5027749**

Таблица 38 - Показатели выбросов ЗВ по Месторождение Актас (сравнение с предыдущим проектом)

Код ЗВ	**Наименование загрязняющего вещества**	**Проект ПДВ 2024г**		**Проект ПДВ 2025г**		**Проект ПДВ 2026г**		**Проект ПДВ 2027г**	
		г/с	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	0,00568	0,001228	0.0056842	0.0012278
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	0,000446	0,000096	0.0004457	0.0000963
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17.5955559	19.4245058	17.5955794	19.4248702	22,9461928	2,297237	20.2164122	3.33736

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.8592777	3.1564825	2.8592814	3.1565418	3,730165	0,3732965	3.285167	0.5423211
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.2183613	1.2878405	1.2183613	1.2878405	1,57316628	0,1446426	1.3808193	0.2174955
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.4897527	2.8163159	2.4897527	2.8163159	3,2634359	0,3203974	2.8840009	0.480361
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.006251141	0.0063252	0.006251141	0.0063159	0,0051966	0,0063194	0.007746641	0.0071664
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14.6246003	16.2648932	14.624631	16.2648932	19,002771	2,1310473	16.6854474	2.9646331
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	0,00038	0,000082	0.0003803	0.0000821
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	0,00041	0,000088	0.0004089	0.0000883
0410	Метан (727*)	0.0110503	0.3446625	0.011081	0.3446625	0,010881	0,344663	0.0765916	0.27573
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7.7809416	15.8545198	7.7809416	15.820368	12,2717842	15,814505	9.5759626	16.9208331
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.7820509	2.8515272	2.7820509	2.8471727	2,776574	2,845033	3.445956	3.2541899
0602	Бензол (64)	0.0363052	0.036365	0.0363052	0.0363107	0,0363118	0,0362953	0.0449756	0.0416262
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1740029	2.7053449	0.1740029	2.247923	0,1745573	2,2479117	0.1767279	2.2495966
0621	Метилбензол (349)	0.0297667	0.0687935	0.0297667	0.0687582	0,0297759	0,0687484	0.0352167	0.1357017
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00002698	3.12E-05	0.00002698	3.12E-05	1,08252E-05	3,775E-06	0.00003091	0.00000519376
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0642486	0.7147836	0.0642486	0.5670575	0,064248	0,567059	0.0642486	0.5670611
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	0,001344	0,0212	0.0013445	0.0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.3009084	0.3134107	0.3009084	0.3134107	0,3899085	0,034925	0.3389416	0.0527216
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132	0.1095373	0.0029132	0.1095373	0,002913	0,10954	0.0029132	0.045935

1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.006423	0.0891965	0.006423	0.0694412	0,0064236	0,069442	0.006423	0.0694352
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.008517	0.1402711	0.008517	0.1133663	0,008521	0,113371	0.008517	0.1133651
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	0,014543	0,22932	0.0145434	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	7.2571024	8.0581772	7.2571024	8.0043669	9,398019	1,150323	8.1808738	1.5639316
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0135031	0.2129127	0.0135031	0.2129127	0,0135	0,212913	0.0135031	0.2129127
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.7758302	0.9170115	2.7758302	0.9170115	2,77583	0,917008	2.7758302	0.9170115
	В С Е Г О :	**60.06019652**	**75.6249231**	**60.06028512**	**74.8811232**	**78,5029887**	**30,0566954**	**69.22911225**	**34.22140889**

Таблица 39- Показатели выбросов ЗВ по Месторождение Туркменой (сравнение с предыдущим проектом)

Код ЗВ	**Наименование загрязняющего вещества**	**Проект ПДВ 2024г**		**Проект ПДВ 2025г**		**Проект ПДВ 2026г**		**Проект ПДВ 2027г**	
		г/с	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	0,005684	0,001228	0.0096528	0.002085
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	0,000446	0,000096	0.0007569	0.0001635
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17.8174307	35.4352579	19.6543605	59.2324462	24,968544	34,708566	27.8755096	37.4641266
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.8953323	5.7582293	3.1938332	9.6252714	4,0551563	5,640275	4.5297702	6.0879204
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.2183613	1.8565507	1.3225834	3.3199291	1,6803632	1,7594215	1.8568192	1.9795867

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.4897973	4.2374796	2.8896731	10.0865005	3,6725388	6,5246965	4.0519475	7.0113268
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0067354	0.0225196	0.0067947	0.0225424	0,00674202	0,0224727	0.008128	0.0241933
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14.7413798	27.294575	16.2508523	47.6579478	20,875679	27,85442	22.8724279	30.353804
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	0,00038	0,000082	0.0006458	0.0001395
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	0,00041	0,000088	0.0006944	0.00015
0410	Метан (727*)	0.1278298	3.9870558	0.0930801	2.895165	0,087003	2,706002	0.2297748	2.4843273
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	8.6919945	45.7599412	8.6986543	45.8507714	17,5438184	45,850638	10.2978068	47.9009342
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3.002777	10.2014646	3.002777	10.1756991	3,0215095	10,1752474	3.5942383	10.9339707
0602	Бензол (64)	0.0391317	0.1305155	0.0391317	0.1301873	0,0410152	0,1266602	0.0468561	0.1400901
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5580668	8.9804548	0.5580668	10.7495384	0,55831728	10,7524377	0.5604945	10.7526604
0621	Метилбензол (349)	0.0315414	0.1915782	0.0315414	0.19136702	0,03202806	0,1902854	0.0363967	0.19759162
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00002699	4.70E-05	0.00003021	9.0966E-05	0,000034729	5,1155E-05	0.00004233	0.00005682112
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.2804524	3.4163485	0.2804524	4.2892986	0,280437	4,289288	0.2804524	4.2893094
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0039399	0.0573283	0.0039399	0.0708004	0,0089466	0,156833	0.0039399	0.0707994
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	0,00133	0,021201	0.0013445	0.0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.300909	0.4554891	0.3301868	0.8456146	0,4196337	0,4662182	0.4605528	0.5154054
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	0,00289	0,04602	0.0029132	0.045935

1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0244906	0.3287231	0.0244906	0.4088763	0,0194876	0,322877	0.0244906	0.4088602
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.031935	0.5187011	0.031935	0.6227983	0,031947	0,622761	0.031935	0.6227946
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	-	-	0.0222872	0.0003634	0,02225825	0,0003637	0.0222872	0.0003634
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	0,01454	0,22932	0.0145434	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	7.3073324	12.4003309	8.0311264	22.3896576	10,179425	12,972162	11.1733422	14.3095827
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0135028	0.2129127	0.0135028	0.2129127	0,01348	0,21291	0.0135028	0.2129127
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.7758299	0.9170115	2.7758299	0.9170115	2,172388	0,918532	2.7761154	0.9170732
	В С Е Г О :	**62.38451719**	**162.460465**	**67.28084991**	**229.99274**	**89,7164326**	**166,571153**	**90.77738123**	**176.9766837**

Таблица 40 – Сравнительный анализ выбросов загрязняющих за предыдущие 3 года

Показатели	Ед изм.	2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт (6 месяцев)	план
Тасбулат	тонн	451.6955758	193.405	414.7783043	211.375	478.5287972	229.55636	462.70064	122.4152	503.5027749
Актас	тонн	76.40169	21.927	75.6249231	22.249	74.8811232	23.362789316	30.05670	10.99627	34.22140889
Туркменой	тонн	163.606882	158.35133	162.460465	78.907	229.99274	89.70187	166.57115	41.23738	176.9766837
ВСЕГО	**тонн**	**691.7041**	**373.68333**	**652.8637**	**312.531**	**783.4026604**	**342.62102**	**659.32849**	**174.64885**	**714.7008675**

3.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

В ходе инвентаризации определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов (НДВ) в целом по территории. а также по каждому источнику выброса.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблицах 41-43.

Таблица 41 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год. Месторождение Тасбулат

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	Дымовая труба	0201	7	0.32	1.49	0.1199	400	609400	4804070							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	1527.372	0.4952456	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	248.198	0.0804774	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.296	0.0002073	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	787.38	0.55146	2027
																				0410	Метан (727*)	0.0382958	787.38	0.55146	2027
002		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	Труба	0202	3	0.05	0.63	0.001237	30	609415	4804085							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
002		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	Дымовая труба	0203	7	0.32	1.49	0.1199	400	609393	4804074							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	1527.372	0.2785756	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	248.198	0.0452685	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.296	0.0001555	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	787.38	0.413595	2027
																				0410	Метан (727*)	0.0382958	787.38	0.413595	2027

002		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	Труба	0204	3	0.05	0.63	0.001237	30	609408	4804089							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.008189	2027
002		Резервуар нефти РВС-2500 (Т-301А)	1	8760	Дыхательный клапан	0205	7	0.3	0.1	0.0070686	30	609434	4804166							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0021625	339.549	0.036229	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.6115802	410062.394	43.7526072	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9659171	151665.37	16.1823057	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0126146	1980.706	0.2113361	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0039646	622.509	0.0664199	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0079292	1245.019	0.1328398	2027
002		Резервуар нефти РВС-2500 (Т-301В)	1	8760	Дыхательный клапан	0206	7	0.3	0.1	0.006944	30	609411	4804180							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0021625	345.642	0.036229	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.6115802	417420.368	43.7526072	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9659171	154386.785	16.1823057	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0126146	2016.247	0.2113361	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0039646	633.679	0.0664199	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0079292	1267.359	0.1328398	2027
002		Резервуар нефти РВС-2500 (Т-301С)	1	8760	Дыхательный клапан	0207	7	0.3	0.1	0.006944	30	609442	4804222							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0021625	345.642	0.036229	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.6115802	417420.368	43.7526072	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.9659171	154386.785	16.1823057	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0126146	2016.247	0.2113361	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0039646	633.679	0.0664199	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0079292	1267.359	0.1328398	2027
002		Резервуар пластовой воды V-1000 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0208	5	0.25	0.14	0.0068723	30	609364	4804185							0415	Смесь углеводородов	4.14E-07	0.067	6.646E-06	2027

																				предельных С1-С5 (1502*)				
002		Резервуар пластовой воды V-200 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0209	5	0.25	0.14	0.0068722	30	609395	4804167							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.14E-07	0.067	6.646E-06	2027
002		Насосный блок перекачки нефти	1	8760	Дефлектор В-1	0210	4.5	0.2	12.77	0.40111	30	609405	4804143							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.009	0.0001051	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	11.139	0.1269499	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	4.12	0.0469536	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000194	0.054	0.0006132	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.017	0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.034	0.0003854	2027
002		Насосный блок перекачки нефти высокого давления ППД	1	8760	Дефлектор В-1	0211	4.3	0.4	6.35	0.7979664	30	609411	4804140							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.005	0.0001051	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	5.599	0.1269499	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	2.071	0.0469536	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000194	0.027	0.0006132	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.008	0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.017	0.0003854	2027
002		Насосный блок перекачки нефти низкого давления ППД	1	8760	Дефлектор В-2	0212	4.2	0.4	7.35	0.92389	30	609418	4804135							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.004	0.0001051	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	4.836	0.1269499	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	1.789	0.0469536	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000194	0.023	0.0006132	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.007	0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.015	0.0003854	2027

002		Дренажная емкость V-5 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0213	5	0.2	0.13	0.0041667	30	609395	4804131							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.494	0.000055	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	333912.252	0.0670044	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123500.533	0.0247822	2027
																				0602	Бензол (64)	0.006055	1612.879	0.0003236	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	506.905	0.0001017	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.003806	1013.81	0.0002034	2027
002		Манифольдная станция	1	8760	Дефлектор В-1	0214	5.5	0.2	12.29	0.3861	30	609363	4804130							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000151	0.043	0.0004774	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0278494	80.056	0.8782597	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0070282	20.203	0.2216409	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000883	0.254	0.0027845	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000278	0.08	0.0008751	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000555	0.16	0.0017503	2027
002		Дренажная емкость V-10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0215	3	0.1	0.53	0.0041626	30	609383	4804133							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.766	0.0005093	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	334241.143	0.6151001	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123622.177	0.2275005	2027
																				0602	Бензол (64)	0.006055	1614.468	0.0029711	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	507.404	0.0009338	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.003806	1014.808	0.0018675	2027
002		Дренажная емкость V-40 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0216	3	0.1	0.53	0.0041626	30	609344	4804101							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.766	0.0004439	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	334241.143	0.536035	2027

																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123622.177	0.1982575	2027
																				0602	Бензол (64)	0.006055	1614.468	0.0025892	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	507.404	0.0008137	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.003806	1014.808	0.0016275	2027
002		Нефтяная лаборатория Аналитическая лаборатория	1 1	4380 150	Вент. труба ВМ-1	0218	2.6	0.2	8.02	0.2519	30	609454	4804072							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000098	0.043	0.0000071	2027
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0000021	0.009	0.0000015	2027
																				0302	Азотная кислота (5)	0.000375	1.652	0.00027	2027
																				0303	Аммиак (32)	0.0000369	0.163	0.0000266	2027
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000099	0.436	0.0000713	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001845	0.813	0.0001328	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000608	0.268	0.0000438	2027
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0012525	5.519	0.0009018	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000026	0.115	0.0000125	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.009375	41.307	0.00675	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0001875	0.826	0.00009	2027

002		ГПУ-1	1	8640	Дымовая труба	0219	9	0.5	16.73	3.2847	450	609486	4804143							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.1828	1759.924	23.16132	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354705	285.988	3.7637145	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0202111	16.296	0.2144567	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6063333	488.868	6.4337	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.9104	2346.565	30.88176	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.0002	0.0000035	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0050528	4.074	0.0514696	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.819	1466.603	19.3011	2027
002		Продувочная свеча на ГПУ-1	1	2	Труба	0220	3	0.02	0.63	0.0001979	30	609501	4804158							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
002		ГПУ-2	1	8640	Дымовая труба	0221	9	0.5	16.73	3.2856	450	609493	4804141							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.1828	1759.442	23.16132	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354705	285.909	3.7637145	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0202111	16.291	0.2144567	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6063333	488.734	6.4337	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.9104	2345.922	30.88176	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.0002	0.0000035	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0050528	4.073	0.0514696	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на	1.819	1466.202	19.3011	2027

																				С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
002		Продувочная свеча на ГПУ-2	1	2	Труба	0222	3	0.02	0.63	0.0001979	30	609508	4804156							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
002		Дизельный генератор AKSA APO 110C	1	101.45	Дымовая труба	0224	3	0.1	59.74	0.469198	450	609387	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1962667	1107.812	0.06272	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0318933	180.019	0.010192	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0127778	72.123	0.00392	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0306667	173.096	0.0098	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1584444	894.327	0.05096	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.002	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0030667	17.31	0.00098	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0741111	418.314	0.02352	2027
002		Дизельный генератор AKSA AJD-45	1	190.48	Дымовая труба	0225	3	0.1	28.94	0.2272948	450	609393	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.103	1200.116	0.05504	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0167375	195.019	0.008944	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00875	101.952	0.0048	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01375	160.21	0.0072	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.09	1048.645	0.048	2027

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.002	0.0000001	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001875	21.847	0.00096	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.045	524.323	0.024	2027
002		Дизельный генератор AKSA APP	1	380.42	Дымовая труба	0226	3	0.1	3.45	0.0271	450	609400	4804978						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0103	1006.569	0.01462	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0016738	163.572	0.0023758	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000875	85.51	0.001275	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001375	134.372	0.0019125	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009	879.526	0.01275	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.002	2.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0001875	18.323	0.000255	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0045	439.763	0.006375	2027
002		Компрессор Atlas Copco	1	114.99	Дымовая труба	0228	3	0.1	2.09	0.0164149	450	609390	4804975						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0423444	6831.772	0.01462	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.006881	1110.169	0.0023758	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0035972	580.366	0.001275	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0056528	912.013	0.0019125	2027

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.037	5969.516	0.01275	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.016	2.00E-08	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0007708	124.36	0.000255	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0185	2984.758	0.006375	2027
002		Дизельный прожектор WACKER	1	556.9	Дымовая труба	0229	3	0.1	1.86	0.0145711	450	609399	4804970							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0194556	3536.128	0.02752	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0031615	574.614	0.004472	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0016528	300.403	0.0024	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0025972	472.051	0.0036	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.017	3089.813	0.024	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3.00E-08	0.005	4.00E-08	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0003542	64.377	0.00048	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0085	1544.907	0.012	2027
002		Сварочный агрегат MOSA	1	60	Дымовая труба	0230	3	0.1	9.35	0.0734	177	609385	4804960							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0366222	822.429	0.0091733	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0059511	133.644	0.0014907	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0031111	69.866	0.0008	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0048889	109.791	0.0012	2027

																				Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032	718.627	0.008	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.002	1.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0006667	14.972	0.00016	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.016	359.314	0.004	2027
002		Насосный блок перекачки нефти	1	8760	Дефлектор В-2	0231	4.5	0.2	11.22	0.3525	30	609415	4804153						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.01	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	12.675	0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	4.688	0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194	0.061	0.0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.019	0.0001927	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.038	0.0003854	2027
002		Насосный блок перекачки нефти	1	8760	Дефлектор В-3	0232	4.5	0.2	12.65	0.3975	30	609425	4804163						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.009	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	11.24	0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	4.157	0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194	0.054	0.0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.017	0.0001927	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.034	0.0003854	2027
002		Насосный блок перекачки нефти	1	8760	Дефлектор В-4	0233	4.5	0.2	9.43	0.29611	30	609435	4804173						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.012	0.0001051	2027

																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	15.089	0.1269499	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	5.581	0.0469536	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000194	0.073	0.0006132	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.023	0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.046	0.0003854	2027
002		Манифольдная станция	1	8760	Дефлектор В-1	0234	5.5	0.2	11.81	0.3711	30	609368	4804135							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000128	0.038	0.0004023	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0233823	69.932	0.7373831	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059213	17.709	0.186735	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000744	0.223	0.002347	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000234	0.07	0.0007376	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000468	0.14	0.0014753	2027
002		Манифольдная станция	1	8760	Дефлектор В-2	0235	5.5	0.2	11.21	0.3522	30	609373	4804140							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000128	0.04	0.0004023	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0233823	73.685	0.7373831	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0059213	18.66	0.186735	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000744	0.234	0.002347	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000234	0.074	0.0007376	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000468	0.147	0.0014753	2027
002		Манифольдная станция	1	8760	Дефлектор В-2	0236	5.5	0.2	8.82	0.2772	30	609378	4804145							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000128	0.051	0.0004023	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0233823	93.621	0.7373831	2027
																				0416	Смесь углеводородов	0.0059213	23.708	0.186735	2027

																				предельных С6-С10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.0000744	0.298	0.002347	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000234	0.094	0.0007376	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000468	0.187	0.0014753	2027
002		Нефтяная и аналитическая лаборатория	1	250	Вент. труба ВМ-1	0237	2.3	0.2	9.55	0.3	30	609454	4804072							2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000026	0.096	0.0000125	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0001875	0.694	0.00009	2027
002		Конденсатосборник V-0,5м3	1	8760	Дыхательный клапан	0238	2	0.5	0.01	0.0008333	30	609464	4804147							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012975	1728.168	0.0000032	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.5669481	208705 1.72	0.0038972	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5795502	771915 .319	0.0014414	2027
																				0602	Бензол (64)	0.007588	10106.62	0.0000188	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0023788	3168.375	0.0000059	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0047575	6336.616	0.0000118	2027
002	01	Конденсатосборник V-1.57м3 (40-V-977)	1	8760	Дыхательный клапан	0239	2	0.5	0.01	0.000833	30	609258	4804142							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001746	232.637	0.0000001	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.2108257	280904 .393	0.0001118	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0779758	103895 .041	0.0000414	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0010183	1356.784	0.0000005	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0003201	426.502	0.0000002	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0006401	852.87	0.0000003	2027

002		ДГЭС	1	4392	Дымовая труба	0240	4	0.2	171.52	5.3884	450	609410	4804160							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8666667	917.45	15.4	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3033333	149.086	2.5025	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0972222	47.784	0.825	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3888889	191.136	3.3	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.4722222	723.584	12.1	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000031	0.002	0.0000248	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0277778	13.653	0.22	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.6666667	327.661	5.5	2027
002		Топливный бак ДГЭС	1	8760	дыхательный клапан	0241	2	0.2	0.14	0.0044444	30	609410	4804160							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000049	1.224	0.0000027	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0017373	433.852	0.000964	2027
002		Емкость масла ДГЭС	1	8760	дыхательный клапан	0242	2	0.2	0.03	0.0008	30	609411	4804160							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0000325	45.089	0.0000737	2027
002		Дизельный генератор 12 кВт	1		дымовая труба	0243						609390	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид				2027

																				сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)			2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			2027
002		Дизельный генератор TSS	1	60	дымовая труба	0244	3	0.2	2.34	0.0735134	450	609390	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0343333	1236.872	0.0062415	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0055792	200.993	0.0010142	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0029167	105.075	0.0005443	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0045833	165.115	0.0008165	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03	1080.763	0.0054432	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.00E-08	0.002	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000625	22.516	0.0001089	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.015	540.381	0.0027216	2027
002		Дизельный генератор FG WILSON	1	500	дымовая труба	0245	3	0.2	167.53	5.2631	450	609390	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3	1509.577	3.90096	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4875	245.306	0.633906	2027

																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.2083333	104.832	0.2709	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.4166667	209.663	0.5418	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.5	1257.981	3.2508	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000045	0.002	0.000006	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0520833	26.208	0.065016	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.25	628.99	1.6254	2027
002		Дизельный генератор LOMBARDINI Пожарного аварийного насоса ЦУПН	1	100	дымовая труба	0246	3	0.2	1.16	0.0364	450	609390	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.020188	1468.817	0.00516	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0032806	238.686	0.000838 5	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001715	124.778	0.00045	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002695	196.08	0.000675	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01764	1283.432	0.0045	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3.00E-08	0.002	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0003675	26.738	0.00009	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0088 2	641.716	0.00225	2027

002		Дизельный генератор ЯМЗ-236 Пожарного аварийного насоса ЦУПН	1	10	дымовая труба	0247	3	0.2	15.46	0.4857	450	609390	4804978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2346667	1279.555	0.0064	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0381333	207.928	0.00104	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0152778	83.304	0.0004	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0366667	199.931	0.001	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1894444	1032.974	0.0052	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.002	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0036667	19.993	0.0001	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0886111	483.165	0.0024	2027
002		Резервуар пластовой воды V-1000 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0248	5	0.25			30	609364	4804200							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.14E-07		6.646E-06	2027
003		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	Дымовая труба	0301	7	0.32	1.7	0.1364	400	609337	4804176							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	1342.609	0.3791724	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	218.174	0.0616155	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.26	0.0001814	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	692.132	0.4825275	2027
																				0410	Метан (727*)	0.0382958	692.132	0.4825275	2027
003		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	Труба	0302	3	0.05	0.63	0.001237	30	609352	4804191							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
006		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	Дымовая труба	0303	7	0.32	0.99	0.0799	400	609307	4804177							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	2292.014	0.0696439	2027

																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	372.452	0.0113171	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.444	0.0000778	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	1181.563	0.2067975	2027
																					0410	Метан (727*)	0.0382958	1181.563	0.2067975	2027
006		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	Труба	0304	3	0.05	0.61	0.0012	400	609323	4804192								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
004		Сверлильный станок Заточной станок Сварочный пост Газовая резка металла Сварочный пост	1 1 1 1 1	350 350 100 639 750	Дефлектор ВМ-1	0401	2.3	0.2	6.03	0.1894	30	609337	4804928								0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.029455	172.607	0.0582316	2027
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0014023	8.218	0.0026284	2027
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0095067	55.71	0.0201528	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0015448	9.053	0.0032748	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0189222	110.885	0.0329605	2027
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0005173	3.031	0.000513	2027
																					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0003889	2.279	0.0001	2027
																					2902	Взвешенные частицы (116)	0.003	17.58	0.00378	2027

																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0003889	2.279	0.0001	2027
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0012	7.032	0.001512	2027
004		Емкость для хранения дизельного топлива	1	8760	Дыхательный клапан	0404	3	0.1	0.18	0.0013889	30	609310	4804838						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091	7.272	0.0003713	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0032575	2603.115	0.1322465	2027
004		Дизельный генератор CAT	1	35.47	Дымовая труба	0405	3	0.1	105.19	0.8261623	450	609249	4804980						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.8533333	2735.451	0.0736	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1386667	444.511	0.01196	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0555556	178.089	0.0046	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1333333	427.414	0.0115	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6888889	2208.307	0.0598	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000013	0.004	0.0000001	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0133333	42.741	0.00115	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на	0.3222222	1032.918	0.0276	2027

																				С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
005		Продувочная свеча С-1	1	0.05	Труба	0501	5	0.08	442.47	2.224102	30	609291	4804167							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.3679527	2027
005		Вытяжная свеча С-2	1	0.01	Труба	0502	5	0.05	119.99	0.2356004	30	609300	4804170							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.002164	2027
007		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350) Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1 1	720 1200	Труба	0504	4.5	0.05	706.5	1.3872128	450	606150	4804854							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.1477334	2191.157	0.6322176	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1865066	356.063	0.1027354	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0747222	142.653	0.0395136	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1793334	342.368	0.098784	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.9265556	1768.903	0.5136768	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000018	0.003	0.0000011	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0179334	34.237	0.0098784	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4333888	827.39	0.2370816	2027
007		Дизельный двигатель цементировочного агрегата АЦ-32 Дизельный двигатель цементировочного агрегата АД-32	1 1	480 800	Труба	0505	4.5	0.05	411.76	0.8084908	450	606160	4804854							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7210666	2361.979	0.401408	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1171734	383.822	0.0652288	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0469444	153.775	0.025088	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1126666	369.059	0.06272	2027

																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5821112	1906.806	0.326144	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000012	0.004	0.0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0112666	36.906	0.006272	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2722778	891.893	0.150528	2027
007		Дизельная емкость Дизельная емкость	1 1	2160 3360	Дыхательный клапан	0506	4	0.05	0.71	0.0013941	30	606180	4804860							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000182	14.49	0.0000139	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006515	5186.812	0.0049385	2027
007		Дренажная емкость 40 м3	1	2160	Дыхательный клапан	0508	4.5	0.05	2.12	0.0041667	30	606160	4804860							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012975	345.617	0.0003049	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.5669481	417390.309	0.3682349	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5795502	154375.653	0.1361951	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0075688	2016.113	0.0017787	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0023788	633.645	0.000559	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0047575	1267.262	0.001118	2027
007		Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100 Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	1 1	12 20	Труба	0509	4.5	0.05	432.9	0.85	200	606170	4804854							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1945556	396.573	0.0543101	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0316152	64.443	0.0088253	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0165278	33.69	0.0047363	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0259722	52.941	0.0071046	2027

																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17	346.52	0.0473634	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.0008	1.25E-07	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035416	7.219	0.0009472	2027
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.085	173.26	0.0236817	2027
007		Нефтевоз	1	500	Дыхательный клапан	0513	2	0.05	2.12	0.0041667	30	608675	4805465								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0014597	388.822	0.001167	2027
																					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.7628166	469564.094	1.409604	2027
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.651994	173672.617	0.521355	2027
																					0602	Бензол (64)	0.0085148	2268.1	0.0068087	2027
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0026761	712.837	0.0021399	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0.0053522	1425.674	0.0042798	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 10 м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 10 м3	1 1	1 2	Труба	0514	4.5	0.05	39.47	0.0774993	450	607328	4804673								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274666	938.605	0.0005153	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044634	152.526	0.0000837	2027
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023334	79.738	0.0000449	2027
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036666	125.297	0.0000675	2027
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	820.142	0.0004494	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	1.20E-09	2027
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	17.086	0.000009	2027

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012	410.071	0.0002247	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 30 м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 30 м3	1 1	0.4 1	Труба	0515	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	607328	4804675						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0412	1407.898	0.0001541	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.006695	228.783	0.0000251	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0035	119.603	0.0000134	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055	187.948	0.0000202	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036	1230.202	0.0001344	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6.00E-08	0.002	3.00E-10	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00075	25.629	0.0000027	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.018	615.101	0.0000672	2027
002		Факельная установка 40-FS-802 (дежурная горелка) Факельная установка 40-FS-802 (факел)	1 1	8760 120	Факел	0522	20	0.325	739.5	61.3473486	1706	609219	4804170						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.928301	582.351	2.5940526	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.8008489	94.632	0.4215339	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4.1069175	485.292	2.16171	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0024019	0.284	0.0012647	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.505E-06	0.0002	0.0000076	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода,	41.069175	4852.922	21.617103	2027

																					Угарный газ) (584)				
																				0410	Метан (727*)	1.0267293	121.323	0.5404267	2027
																				1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	7.022E-07	0.00008	0.0000037	2027
007		Электростанция Электростанция	1 1	400 667	Труба	0523	5	0.2	24.37	0.7655	450	607328	4804680							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6826666	2361.778	0.0112896	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1109334	383.789	0.0018346	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0444444	153.761	0.0007056	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1066666	369.028	0.001764	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5511112	1906.644	0.0091728	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001	0.003	2.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0106666	36.903	0.0001764	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2577778	891.817	0.0042336	2027
007		Мачта освещения Мачта освещения	1 1	400 667	Труба	0524	5	0.2	1.95	0.0612	450	607328	4804685							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0251778	1089.537	0.1146208	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0040914	177.05	0.0186259	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0021388	92.554	0.009996	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033612	145.452	0.014994	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.022	952.022	0.09996	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.002	0.0000018	2027

																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0004584	19.837	0.0019992	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.011	476.011	0.04998	2027
007		Компрессор Компрессор	1 1	120 200	Труба	0525	5	0.2	1.95	0.0612612	450	607328	4804690							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2288888	9894.975	0.0222499	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0371944	1607.932	0.0036156	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0194444	840.591	0.0019404	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0305556	1320.934	0.0029106	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2	8646.098	0.019404	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.017	4.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0041666	180.124	0.0003881	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1	4323.049	0.009702	2027
007		Насос цементировочный Насос цементировочный	1 1	480 800	Труба	0526	5	0.2	1.95	0.0612612	450	607328	4804695							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4608	19920.609	0.4214784	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.07488	3237.099	0.0684902	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03	1296.915	0.0263424	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.072	3112.595	0.065856	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.372	16081.742	0.3424512	2027

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008	0.035	0.0000007	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0072	311.26	0.0065856	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.174	7522.105	0.1580544	2027
010		Каротажная установка	1	696	Труба	0534	4.5	0.05	463	0.9090984	450	610435	4803088						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3765333	1096.903	0.8333737	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0611867	178.247	0.1354232	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0245139	71.413	0.0520859	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0588333	171.391	0.1302146	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3039722	885.521	0.6771161	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	0.0000014	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0058833	17.139	0.0130215	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1421806	414.195	0.3125151	2027
007		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1	540	Труба	0535	4.5	0.05	706.5	1.3872128	450	607328	4804673						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5738667	1095.579	0.1354752	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0932533	178.031	0.0220147	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0373611	71.327	0.0084672	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0896667	171.184	0.021168	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4632778	884.452	0.1100736	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000009	0.002	0.0000002	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0089667	17.118	0.0021168	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2166944	413.695	0.0508032	2027
007		Дизельный двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	1	360	Труба	0536	4.5	0.05	411.76	0.8084908	450	607328	4804678						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3605333	1180.989	0.086016	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0585867	191.911	0.0139776	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0234722	76.887	0.005376	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0563333	184.529	0.01344	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2910556	953.403	0.069888	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	0.0000001	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0056333	18.453	0.001344	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1361389	445.947	0.032256	2027
007		Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	1	9	Труба	0537	4.5	0.05	432.9	0.85	200	607328	4804683						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0972778	198.287	0.0116379	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0158076	32.221	0.0018912	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0082639	16.845	0.0010149	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0129861	26.47	0.0015224	2027

																			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.085	173.26	0.0101493	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.0004	1.90E-08	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0017708	3.61	0.000203	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0425	86.63	0.0050747	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 10 м3	1	0.9	Труба	0538	4.5	0.05	39.47	0.0774993	450	607328	4804694						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0137333	469.302	0.0001104	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0022317	76.263	0.0000179	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0011667	39.869	0.0000096	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0018333	62.649	0.0000144	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.012	410.071	0.0000963	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.0007	2.00E-10	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00025	8.543	0.0000019	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006	205.036	0.0000482	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 30 м3	1	0.3	Труба	0539	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	607328	4804673						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	703.949	0.000033	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0033475	114.392	0.0000054	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00175	59.801	0.0000029	2027

																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00275	93.974	0.0000043	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.018	615.101	0.0000288	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3.00E-08	0.001	1.00E-10	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000375	12.815	0.0000006	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.009	307.551	0.0000144	2027
007		Электростанция	1	300	Труба	0540	5	0.2	24.37	0.7655	450	607328	4804682							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3413333	1180.889	0.0024192	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0554667	191.895	0.0003931	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0222222	76.881	0.0001512	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0533333	184.514	0.0003078	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2755556	953.322	0.0019656	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.002	4.00E-09	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0053333	18.451	0.0000378	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1288889	445.909	0.0009072	2027
007		Мачта освещения	1	300	Труба	0541	5	0.2	1.95	0.0612	450	607328	4804673							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125889	544.769	0.0245616	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0020457	88.525	0.0039913	2027

																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010694	46.277	0.002142	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0016806	72.726	0.003213	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	476.011	0.02142	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.0009	4.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0002292	9.918	0.0004284	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0055	238.005	0.01071	2027
007		Компрессор	1	90	Труба	0542	5	0.2	1.95	0.0612612	450	607328	480468 3							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144444	4947.487	0.0047678	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0185972	803.966	0.0007748	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0097222	420.295	0.0004158	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0152778	660.467	0.0006237	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1	4323.049	0.004158	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.009	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0020833	90.062	0.0000832	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05	2161.524	0.002079	2027

007		Насос цементировочный	1	360	Труба	0543	5	0.2	1.95	0.0612612	450	607328	4804673							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2304	9960.305	0.0903168	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03744	1618.55	0.0146765	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.015	648.457	0.0056448	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.036	1556.298	0.014112	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.186	8040.871	0.0733824	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.017	0.0000002	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0036	155.63	0.0014112	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.087	3761.053	0.0338688	2027
007		Дизельная емкость	1	720	Дыхательный клапан	0544	4	0.05	0.71	0.0013941	30	607328	4804673							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091	7.245	0.000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0032575	2593.406	0.0007024	2027
007		Дренажная емкость 40 м3	1	720	Дыхательный клапан	0545	4.5	0.05	2.12	0.0041667	30	607328	4804673							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012975	345.617	0.0003049	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.5669481	417390.309	0.3682349	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5795502	154375.653	0.1361951	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0075688	2016.113	0.0017787	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0023788	633.645	0.000559	2027

																				0621	Метилбензол (349)	0.0047575	1267.262	0.001118	2027
001		Площадка скважины № 21	1	8760	ЗРА и ФС	6001	2				30	606096	4804854	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 26	1	8760	ЗРА и ФС	6002	2				30	610469	4803234	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 28 Емкость БДР (инг. парафиноотложений) Емкость БДР (инг. коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6003	2				30	607488	4804471	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол	0.0012846		0.0225455	2027

																					(Монотиоэтилен гликоль) (336)				
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 214 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг. солеотложений) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6004	2				30	608687	4803750	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.01153		0.16182	2027
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0014144		0.0266592	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 305	1	8760	ЗРА и ФС	6005	2				30	607826	4804168	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов	0.0111933		0.3529905	2027

																				предельных С1-С5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 308 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6006	2				30	607167	4804476	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 324 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6007	2				30	608160	4803720	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов	0.0019585		0.0617624	2027

		(инг.парафиноотложений) линия	1	8760																предельных С6-С10 (1503*)			
		Емкость БДР (инг. коррории) затруб	1	8760																0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
		Емкость БДР (инг. коррории) линия	1	8760																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0323845		0.81416	2027
		ЗРА и ФС реагенты	1	8760																0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
		Насос реагенты	1	8760																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0172846		0.1618464	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтилен гликоль) (336)	0.0014582		0.0225684	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0020363		0.0491875	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0045817		0.116931	2027
001		Площадка скважины № 325	1	8760	ЗРА и ФС	6008	2				30	608462	4803535	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
		Емкость БДР (инг.парафиноотложений)	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
		Емкость БДР (инг. коррории)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
		ЗРА и ФС реагенты	1	8760																0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
		Насос реагенты	1	8760																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтилен гликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 307 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6009	2				30	607328	4804673	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 302 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг. коррории)	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6010	2				30	612001	4802563	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

		затруб																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0323845		0.7279456	2027
		Емкость БДР (инг. коррории)	1	8760																0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
		затруб	1	8760																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0221478		0.2477433	2027
		Емкость БДР (инг. солеотложений)	1	8760																1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0014144		0.0149792	2027
		ЗРА и ФС реагенты																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтилен гликоль) (336)	0.0014582		0.0217341	2027
		Насос реагенты																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0020363		0.0438978	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0045817		0.1032588	2027
001		Площадка скважины № 328	1	8760	ЗРА и ФС	6011	2				30	608281	4804178	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 9	1	8760	ЗРА и ФС	6012	2				30	609331	4803807	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 27	1	8760	ЗРА и ФС	6013	2				30	612594	4802458	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 108	1	8760	ЗРА и ФС	6014	2				30	612449	4802410	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 112	1	8760	ЗРА и ФС	6015	2				30	610246	4803038	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027

001		Площадка скважины № 218	1	8760	ЗРА и ФС	6016	2				30	609160	4803593	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 223	1	8760	ЗРА и ФС	6017	2				30	611424	4802701	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 224	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				30	611796	4802680	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 226	1	8760	ЗРА и ФС	6019	2				30	612220	4802598	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 301	1	8760	ЗРА и ФС	6020	2				30	612700	4802349	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 306	1	8760	ЗРА и ФС	6021	2				30	608569	4803924	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 309 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6022	2				30	606816	4804828	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтилен гликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка скважины № 321	1	8760	ЗРА и ФС	6023	2				30	607776	4804613	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 326	1	8760	ЗРА и ФС	6024	2				30	611261	4802197	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины № 327	1	8760	ЗРА и ФС	6025	2				30	611207	4803025	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0111933		0.3529905	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0019585		0.0617624	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. № 21)	1	8760	ЗРА и ФС	6042	2				30	606096	4804854	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. № 26)	1	8760	ЗРА и ФС	6043	2				30	610469	4803234	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. № 28)	1	8760	ЗРА и ФС	6044	2				30	607488	4804471	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.0070622		0.2227148	2027

																			предельных С1-С5 (1502*)			
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. № 214)	1	8760	ЗРА и ФС	6045	2				30	608687	4803750	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №305)	1	8760	ЗРА и ФС	6046	2				30	607826	4804168	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №308)	1	8760	ЗРА и ФС	6047	2				30	607167	4804476	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027

																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №324)	1	8760	ЗРА и ФС	6048	2				30	608160	4803720	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №325)	1	8760	ЗРА и ФС	6049	2				30	608461	4803535	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №307)	1	8760	ЗРА и ФС	6050	2				30	607328	4804673	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти (скв. №302)	1	8760	ЗРА и ФС	6051	2				30	612001	4802563	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №328)	1	8760	ЗРА и ФС	6052	2				30	608282	4804179	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №9)	1	8760	ЗРА и ФС	6053	2				30	609331	4803807	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №27)	1	8760	ЗРА и ФС	6054	2				30	612594	4802458	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №108)	1	8760	ЗРА и ФС	6055	2				30	612449	4802410	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №112)	1	8760	ЗРА и ФС	6056	2				30	610146	4803038	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №218)	1	8760	ЗРА и ФС	6057	2				30	609160	4803593	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №223)	1	8760	ЗРА и ФС	6058	2				30	611424	4802701	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №224)	1	8760	ЗРА и ФС	6059	2				30	611796	4802680	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №226)	1	8760	ЗРА и ФС	6060	2				30	612220	4802598	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти (скв. №301)	1	8760	ЗРА и ФС	6061	2				30	612700	4802349	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №306)	1	8760	ЗРА и ФС	6062	2				30	608569	4803924	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №309)	1	8760	ЗРА и ФС	6063	2				30	606816	4804828	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №321)	1	8760	ЗРА и ФС	6064	2				30	607776	4804613	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №326)	1	8760	ЗРА и ФС	6065	2				30	611261	4802197	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти (скв. №327)	1	8760	ЗРА и ФС	6066	2				30	611207	4803025	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0070622		0.2227148	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015194		0.0479159	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка скважины № 13	1	8760	ЗРА и ФС	6067	2				30	622215	4822985	3	6				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000024		0.0000076	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0203701		0.6423901	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0015617		0.0492491	2027
																			0602	Бензол (64)	0.000014		0.0004424	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000044		0.000139	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000088		0.0002781	2027
002		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6201	2				30	609400	4804070	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0134438		0.4239625	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0033381		0.1052706	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
002		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6202	2				30	609393	4804074	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0134438		0.4239625	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0033381		0.1052706	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
002		Площадка резервуаров для нефти РВС-2500 Т-301 А	1	8760	ЗРА и ФС	6203	2				30	609434	4804166	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000024		0.0000758	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0077015		0.2428755	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0012067		0.038054	2027
																		0602	Бензол (64)	0.000014		0.0004418	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000044		0.0001388	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000088		0.0002777	2027

002		Площадка резервуаров для нефти РВС-2500 Т-301 В	1	8760	ЗРА и ФС	6204	2				30	609411	4804180	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000024		0.0000757	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0077015		0.2428755	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0012067		0.038054	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000014		0.0004418	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000044		0.0001388	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000088		0.0002777	2027
002		Площадка резервуаров для нефти РВС-2500 Т-301 С	1	8760	ЗРА и ФС	6205	2				30	609442	4804222	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000024		0.0000757	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0077015		0.2428755	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0012067		0.038054	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000014		0.0004418	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000044		0.0001388	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000088		0.0002777	2027
002		Площадка резервуаров пластовой воды Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг. коррории) Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6206	2				30	609364	4804185	30	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000016		0.0000505	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0053858		0.1698475	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0007151		0.0225515	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000093		0.0002945	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233879		0.1930243	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000059		0.0001851	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0172846		0.2990864	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0014582		0.0421741	2027

																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0117126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0285796	2027
002		Площадка установки пластовой воды Т-401 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг.парафиноотложений) затруб Емкость БДР (инг. коррории) ОГВ Емкость БДР (деэмульгатор) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6207	2				30	609417	4804109	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000024		0.0000754	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0080488		0.2538266	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0010682		0.0336878	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000014		0.00044	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278855		0.3611817	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000088		0.0002765	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0239726		0.4317374	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0072155	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0219652	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.0542392	2027
002		Площадка конденсатосборника	1	8760	ЗРА и ФС	6208	2				30	609356	4804080	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001508	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0057764		0.1821658	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021365		0.0673757	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000279		0.0008799	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002765	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000175		0.0005531	2027
002		Площадка конденсатосборника и газового сепаратора	1	8760	ЗРА и ФС	6209	2				30	609366	4804090	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0127881		0.4032869	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002003		0.0631664	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка сепарации № 1 Центробежный газовый сепаратор	1 1	8760 8640	ЗРА и ФС	6210	2				30	609377	4804121	60	60					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.596E-06		0.00005034	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0086027		0.2697875	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0008985		0.0282946	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000093		0.0002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000029		0.0000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000058		0.0001844	2027
002		Центробежные насосы	1	8760	ЗРА и ФС	6211	2				30	609429	4804129	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033		0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256		0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889		0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194		0.0006132	2027

																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061		0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122		0.0003854	2027
002		Площадка сепарации № 2 Горизонтальный 2-х фазный сепаратор Электродегидратор Горизонтальный 2-х фазный сепаратор Горизонтальный 3-х фазный сепаратор	1 1 1 1 1	8760 8640 8640 8640 8640	ЗРА и ФС	6212	2				30	609383	4804117	50	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000794		0.0024758	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1245168		3.8953559	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0362372		1.1311586	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0004628		0.0144426	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0001455		0.0045391	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0002909		0.0090781	2027
002		Площадка дренажной емкости V-40 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6213	2				30	609344	4804101	15	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0127881		0.4032869	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002003		0.0631664	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка дренажной емкости V-20 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6214	2				30	609344	4804101	15	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0127881		0.4032869	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002003		0.0631664	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027

002		Площадка временного хранения отходов шлама и замазученного грунта	1	8760	неорг.выброс	6215	2				30	609642	4804045	34	23					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00004		0.0010886	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0483067		1.3147142	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0178667		0.4862592	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0002333		0.0063504	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000733		0.0019958	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0001467		0.0039917	2027
002		Площадка дренажной емкости V-5 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6217	2				30	609395	4804131	15	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0127881		0.4032869	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002003		0.0631664	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка дренажной емкости V-10 м3	1	8760	ЗРА и ФС	6218	2				30	609383	4804133	15	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0127881		0.4032869	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002003		0.0631664	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка резервуаров пластовой воды Т-401	1	8760	ЗРА и ФС	6219	2				30	609364	4804185	30	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000008		0.0000252	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0026929		0.0849238	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0003576		0.0112758	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000047		0.0001473	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000015		0.0000463	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000029		0.0000926	2027
002		Площадка Модуля-1 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Площадка Модуля-1 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг. коррории) Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	неорг.выброс	6223	2				30	607588	4806480	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278811		0.5844234	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0172846		0.1968864	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0014582		0.0275741	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0351052	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.0805192	2027
002		Площадка Модуля-2 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Площадка Модуля-2 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг. коррории) Емкость БДР (инг. коррории) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	неорг.выброс	6224	2				30	610769	4805334	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278811		0.5844234	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0172846		0.1968864	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0014582		0.0275741	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0351052	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.0805192	2027

002		Газовый сепаратор	1	8640	неорг.выброс	6225	2				30	609473	4804144	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7.00E-09		0.0000002	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0226537		0.7046221	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0006324		0.0196691	2027
002		Площадка конденсатосборника	1	8760	ЗРА и ФС	6226	2				30	609464	4804148	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3.00E-09		0.0000001	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.008116		0.2559455	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000902		0.0028441	2027
002	01	Площадка факельной установки 40-FS-802	1	8760	ЗРА и ФС	6227	2				30	609232	4804164	7	33					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.00E-09		2.00E-08	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0015949		0.0502964	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000445		0.001404	2027
002	01	Площадка БЗР	1	8760	ЗРА и ФС	6228	2				30	609279	4804148	3	6					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.00E-12		1.00E-10	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000011		0.0003509	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000003		0.0000098	2027
002	01	Площадка конденсатосборника 40- V-977	1	8760	ЗРА и ФС	6229	2				30	609259	4804141	3	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7.00E-12		2.00E-10	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0000223		0.0007017	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000006		0.0000196	2027
002	01	Площадка газового трубного расширителя	1	8760	ЗРА и ФС	6230	2				30	609262	4804147	1	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7.00E-12		2.00E-10	2027
																				0415	Смесь углеводородов	0.0000223		0.0007017	2027

																				предельных С1-С5 (1502*)			
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0000006		0.0000196	2027
002		Площадка межплощадных трубопроводов (факел-ЦППН)	1	8760	ЗРА и ФС	6231	2				30	609301	4804127	5	71					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2.00E-09		6.51E-08	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0063796		0.2011857	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0001781		0.005616	2027
002		Насос закачки дизельного топлива	1	265	неорг.выброс	6232	2				30	609410	4804160	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544		0.0000519	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01939		0.0184667	2027
002		Площадка установки пластовой воды (емкость блока дозирования хим.реагентов) ОГВ Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Площадка установки пластовой воды (емкость блока дозирования хим.реагентов) ОГВ Емкость БДР (деэмульгатор) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1	8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6233	2				30	609417	4804109	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278697		0.3591812	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0201435		0.4237629	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012431		0.0063528	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0016833		0.0214918	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0035363		0.048138	2027
002		Площадка конденсатосборника	1	8760	ЗРА и ФС	6234	2				30	609405	4806135	10	5					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0034404		0.1084958	2027
002		Площадка узла подачи топливого газа и азота в	1	8760	ЗРА и ФС	6235	2				30	609610	4806128	10	5					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0137795		0.4345509	2027

		факельный коллектор																						
002		Площадка ГРПШ и газового сепаратора	1	8760	ЗРА и ФС	6236	2				30	609610	4806140	20	15					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0034404		0.1084958	2027
002		Площадка стояка налива	1	8760	ЗРА и ФС	6237	2				30	609555	4806255	5	10					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0013287		0.0419003	2027
002		Площадка насосной пластовой воды	1	8760	ЗРА и ФС	6238	2				30	609535	4806235	10	5					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.003986		0.1257009	2027
003		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6301	2				30	609337	4804176	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0134493		0.4241379	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0033383		0.1052755	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
003		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6302	2				30	609307	4804177	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0134493		0.4241379	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0033383		0.1052755	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
004		Насос закачки дизельного топлива	1	494	неорг.выброс	6401	2				30	609312	4804842	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544		0.0000968	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.01939		0.0344681	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
004		Стоянка от автотранспорта	1	8760	неорг.выброс	6402	2				30	609138	4804869	40	24					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005298		0.00659516	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0008609		0.00107217	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00039		0.0003642	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0008549		0.00123873	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.38622		0.44228	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.028686		0.0379914	2027
																				2732	Керосин (654*)	0.002733		0.002891	2027
004		ЗРА и ФС на площадке КАЗС	1	8760	неорг.выброс	6403	2				30	609315	4804842	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000026		0.0008199	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0092745		0.2924806	2027
004		Сварочные работы (сварочным агрегатом Mosa)	1	60	неорг.выброс	6404	2				30	609385	4804960	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0056842		0.0012278	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004457		0.0000963	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0008833		0.0001908	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001435		0.000031	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0054388		0.0011748	2027

																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003803		0.0000821	2027
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0004089		0.0000883	2027
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0004089		0.0000883	2027
005		Площадка газового сепаратора V-302 Газовый сепаратор	1 1	8760 8640	неорг.выброс	6501	2				30	609285	4804167	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.04E-06		0.0001272	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1307514		4.0731129	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0052986		0.1656932	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007345	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002308	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004617	2027
005		Площадка монтажного узла №1	1	8760	неорг.выброс	6502	2				30	609400	4804200	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.00E-09		3.00E-08	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.0031898		0.1005928	2027

																			предельных С1-С5 (1502*)			
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000089		0.002808	2027
005		Площадка монтажного узла №2	1	8760	неорг.выброс	6503	2				30	609410	4801200	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2.00E-09		5.00E-08	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0047902		0.1510647	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0001337		0.0042169	2027
005		Площадка монтажного узла №3	1	8760	неорг.выброс	6504	2				30	609420	4801200	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.00E-09		2.00E-08	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0016116		0.0508227	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000045		0.0014187	2027
005		Площадка монтажного узла №4	1	8760	неорг.выброс	6505	2				30	609430	4801200	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2.00E-09		5.00E-08	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048014		0.1514155	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000134		0.0042267	2027
007		Мерная емкость	1	2160	неорг.выброс	6506	2				30	606170	4804860	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027
008		Окрасочные работы (ГФ-021) Окрасочные	1 1	4380 4380	неорг.выброс	6507	2				30	608660	4805485	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0222826		0.351351	2027

		работы (ПФ-115) Окрасочные работы (Р-4)	1	4380															0621	Метилбензол (349)	0.0069468		0.1095373	2027
																			1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445		0.0212008	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132		0.045935	2027
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434		0.22932	2027
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0.0135028		0.2129127	2027
008		Экскаватор	1	200	неорг.выброс	6508	2				30	608662	4805485	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4125333		0.209664	2027
008		Автогрейдер	1	100	неорг.выброс	6509	2				30	608665	4805485	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.062667		0.52416	2027
010		Площадка емкостей с дизтопливом	1	3360	неорг.выброс	6510	2				30	610130	4803038	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091		0.0000047	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.0032575		0.0016607	2027

																						Растворитель РПК-265П) (10)				
007		Мерная емкость	1	720	неорг.выброс	6512	2				30	606170	4804860	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027
011		Очистка НКТ и штанг (мех.очистка)	1	8760	неорг. выброс	6601	2				30	609443	4804906	5	5					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0347222		0.25	2027
011		Очистка НКТ и штанг (мойка труб)	1	8760	неорг. выброс	6602	2				30	609423	4804921	5	5					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0052083		0.0375	2027

Таблица 42 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год. Месторождение Актас

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002			1	8640	дымовая труба	0101	7	0.32	0.25	0.0201062	400	603007	4810300							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	9108.232	0.0077382	2027

		Печь подогрева нефти ПП-0,63																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	1480.087	0.0012575	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	1.766	0.0000259	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	4695.41	0.0689325	2027
																			0410	Метан (727*)	0.0382958	4695.41	0.0689325	2027
002		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0102	3	0.05	0.63	8.9423	30	603022	4810315							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
002		Блок ЗУ "Спутник"	1	8760	дефлектор В-1	0104	2	0.16	21.43	0.4308	30	602908	4810337							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191	0.049	0.0006037	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.039752	102.415	1.2536183	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.008683	22.37	0.2738271	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001116	0.288	0.0035208	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351	0.09	0.0011065	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000702	0.181	0.0022131	2027
002		Емкость БДР (инг.парафино отложений) Емкость БДР (биоцид) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 4500	дефлектор В-1	0105	2	0.16	9.63	0.193611	30	602445	4811286							0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.023385	134.056	0.2507046	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0141238	80.966	0.1665683	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846	7.364	0.0133332	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195	8.137	0.0154021	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087	17.248	0.0400821	2027
002		Насосный блок	1	8760	дефлектор В-1	0106	2	0.7	4.49	1.72778	30	602982	4810314							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.002	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	2.586	0.1269499	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	0.956	0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194	0.012	0.0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.004	0.0001927	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.008	0.0003854	2027
002		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	дыхательный клапан	0107	2	0.5	0.02	0.004166	30	602951	4810391						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.54	0.000022	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	333968.358	0.0266215	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123521.285	0.0098462	2027
																			0602	Бензол (64)	0.006055	1613.15	0.0001286	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	506.99	0.0000404	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.003806	1013.98	0.0000808	2027
002		Печь подогрев нефти ПП-0,63	1	8660	дымовая труба	0108	7	0.32	0.99	0.0796207	400	605314	4806437						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	2300.054	0.0696439	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	373.759	0.0113171	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.446	0.0000778	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	1185.708	0.2067975	2027
																			0410	Метан (727*)	0.0382958	1185.708	0.2067975	2027
002		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0109	3	0.05	0.63	8.9423	30	605319	4806452						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
004		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350) Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1 1	180 840	труба	0110	2.5	0.05	706.49	1.3872	450	603693	4809899						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.1477334	2191.178	0.3612672	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1865066	356.066	0.0587059	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0747222	142.655	0.0225792	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1793334	342.372	0.056448	2027

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.9265556	1768.919	0.2935296	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000018	0.003	0.0000006	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0179334	34.237	0.0056448	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4333888	827.398	0.1354752	2027
004		Дизельный двигатель цементировочного агрегата АЦ-32 Дизельный двигатель цементировочного агрегата АД-32	1 1	120 560	труба	0111	4.5	0.05	411.76	0.8085	450	603703	4809999							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7210666	2361.952	0.229376	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1171734	383.817	0.0372736	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0469444	153.773	0.014336	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1126666	369.055	0.03584	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5821112	1906.784	0.186368	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000012	0.004	3.49E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0112666	36.905	0.003584	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2722778	891.883	0.086016	2027
004		Дизельная емкость 10м3 Дизельная емкость 10м3	1 1	1080 3360	дыхательный клапан	0112	2.5	0.05	0.01	0.0000196	30	603653	4809859							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000182	1030.612	0.000016	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006515	368925.207	0.0056668	2027
004		Дренажная емкость 40м3	1	1841	дыхательный клапан	0114	2.5	0.05	2.12	0.00416	30	603723	4809879							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0014597	389.449	0.0001903	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.7628166	470320.363	0.2297906	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.651994	173952.33	0.0849902	2027

																			0602	Бензол (64)	0.0085148	2271.753	0.0011099	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0026761	713.985	0.0003488	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0053522	1427.97	0.0006977	2027
004		Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	1 1	0.3 1	труба	0115	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	603256	4810351							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274666	938.596	0.0002945	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044634	152.525	0.0000479	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023334	79.738	0.0000257	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036666	125.296	0.0000385	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	820.135	0.0002568	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	5.00E-10	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	17.086	0.0000051	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012	410.067	0.0001285	2027
004		Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	1 1	0.1 0.5	труба	0116	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	603246	4810341							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0412	1407.898	0.0000881	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.006695	228.783	0.0000143	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0035	119.603	0.0000077	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055	187.948	0.0000115	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036	1230.202	0.0000768	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6.00E-08	0.002	1.20E-10	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00075	25.629	0.0000015	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.018	615.101	0.0000384	2027

004		Нефтевоз	1	500	дыхательный клапан	0117	4.5	0.05	2.12	0.0041666	30	603236	4810331							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0014597	388.832	0.0000889	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.7628166	469575.364	0.10742	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.651994	173676.785	0.0397303	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0085148	2268.154	0.0005189	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0026761	712.854	0.0001631	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0053522	1425.708	0.0003261	2027
004		Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100 Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	1 1	3 14	труба	0118	4.5	0.05	432.9	0.85	450	603236	4810341							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1945556	606.178	0.0310343	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0316152	98.504	0.0050431	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0165278	51.496	0.0027065	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0259722	80.922	0.0040598	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17	529.67	0.0270648	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.001	5.30E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035416	11.035	0.0005413	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.085	264.835	0.0135325	2027
004		Электростанция Электростанция	1 1	100467	дымовая труба	0125	4.5	0.05	389.87	0.7655	450	603964	4810218							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6826666	2361.778	0.0064512	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1109334	383.789	0.0010483	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0444444	153.761	0.0004032	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1066666	369.028	0.001008	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5511112	1906.644	0.0052416	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001	0.003	1.10E-08	2027

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0106666	36.903	0.0001008	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2577778	891.817	0.0024192	2027
004		Мачта освещения Мачта освещения	1 1	100467	дымовая труба	0126	4.5	0.05	23.38	0.0459066	450	603964	4810218						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0251778	1452.507	0.0654976	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0040914	236.033	0.0106433	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0021388	123.387	0.005712	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033612	193.908	0.008568	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.022	1269.18	0.05712	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.002	0.0000001	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0004584	26.445	0.0011424	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.011	634.59	0.02856	2027
004		Компрессор Компрессор	1 1	30140	дымовая труба	0127	4.5	0.05	168.22	0.3303	450	603964	4810218						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2288888	1835.235	0.0127143	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0371944	298.225	0.0020661	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0194444	155.906	0.0011088	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0305556	244.995	0.0016632	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2	1603.604	0.011088	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.003	2.30E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0041666	33.408	0.0002217	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1	801.802	0.005544	2027

004		Насос цементировочный Насос цементировочный	1 1	120 560	дымовая труба	0128	4.5	0.05	263.15	0.5167	450	603964	4810218							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4608	2361.836	0.2408448	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.07488	383.798	0.0391373	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03	153.765	0.0150528	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.072	369.037	0.037632	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.372	1906.69	0.1956864	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008	0.004	0.0000005	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0072	36.904	0.0037632	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.174	891.839	0.0903168	2027
006		Дизельный двигатель насосной установки	1	36	дымовая труба	0129	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	603944	4810238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.4736	1298.232	0.487014	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.72696	210.963	0.0791398	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.3106667	90.155	0.0338204	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6213333	180.31	0.0676408	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.728	1081.86	0.405845	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000067	0.002	0.0000007	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0776667	22.539	0.0081169	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.864	540.93	0.2029225	2027
006		Дизельный двигатель насосной установки	1	36	дымовая труба	0130	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	603944	4810238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.4736	1298.232	0.487014	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.72696	210.963	0.0791398	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.3106667	90.155	0.0338204	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.6213333	180.31	0.0676408	2027

																			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.728	1081.86	0.405845	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000067	0.002	0.0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0776667	22.539	0.0081169	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.864	540.93	0.2029225	2027
006		Дизельный двигатель насосной установки	1	36	дымовая труба	0131	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	603944	4810238						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.4736	1298.232	0.487014	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.72696	210.963	0.0791398	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.3106667	90.155	0.0338204	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6213333	180.31	0.0676408	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.728	1081.86	0.405845	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000067	0.002	0.0000007	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0776667	22.539	0.0081169	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.864	540.93	0.2029225	2027
006		Дизельный двигатель смесительной установки	1	36	дымовая труба	0135	4.5	0.05	1251.7	2.4577	450	603944	4810238						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.9386667	1011.482	0.1165824	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1525333	164.366	0.0189446	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0611111	65.852	0.0072864	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1466667	158.044	0.018216	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.7577778	816.561	0.0947232	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000015	0.002	0.0000002	2027

																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0146667	15.804	0.0018216	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3544444	381.94	0.0437184	2027
006		Каротажная установка	1	408	дымовая труба	0136	4.5	0.05	1251.7	2.4577	450	603944	4810238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3765333	405.742	0.4885294	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0611867	65.933	0.079386	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0245139	26.416	0.0305331	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0588333	63.397	0.0763327	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3039722	327.552	0.3969301	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.0006	0.0000008	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0058833	6.34	0.0076333	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1421806	153.21	0.1831985	2027
004		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1	360	труба	0137	2.5	0.05	706.83	1.3878607	450	603693	4809899							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5738667	1095.067	0.0903168	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0932533	177.948	0.0146765	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0373611	71.293	0.0056448	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0896667	171.104	0.014112	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4632778	884.039	0.0733824	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000009	0.002	0.0000002	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0089667	17.11	0.0014112	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2166944	413.502	0.0338688	2027

004		Дизельный двигатель цементировочного агрегата АЦ-32	1	240	труба	0138	4.5	0.05	411.98	0.8089227	450	603703	4809999							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3605333	1180.359	0.057344	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0585867	191.808	0.0093184	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0234722	76.846	0.003584	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0563333	184.431	0.00896	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2910556	952.894	0.046592	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	9.90E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0056333	18.443	0.000896	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1361389	445.708	0.021504	2027
004		Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	1	0.6	труба	0139	4.5	0.05	39.5	0.0775583	450	603256	4810351							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0137333	468.945	0.0000736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0022317	76.205	0.000012	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0011667	39.839	0.0000064	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0018333	62.601	0.0000096	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.012	409.759	0.0000642	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.0007	1.00E-10	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00025	8.537	0.0000013	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006	204.88	0.0000321	2027
004		Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	1	0.2	труба	0140	4.5	0.05	39.5	0.0775583	450	603246	4810341							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	703.42	0.000022	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0033475	114.306	0.0000036	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00175	59.757	0.0000019	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.00275	93.903	0.0000029	2027

																			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.018	614.639	0.0000192	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3.00E-08	0.001	4.00E-11	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000375	12.805	0.0000004	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.009	307.319	0.0000096	2027
004		Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	1	6	труба	0141	4.5	0.05	432.9	0.85	450	603236	4810341						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0972778	303.089	0.0077586	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0158076	49.252	0.0012608	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0082639	25.748	0.0006766	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0129861	40.461	0.0010149	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.085	264.835	0.0067662	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.0006	1.00E-08	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0017708	5.517	0.0001353	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0425	132.418	0.0033831	2027
004		Электростанция	1	200	дымовая труба	0142	4.5	0.05	389.87	0.7655	450	603964	4810218						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3413333	1180.889	0.0016128	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0554667	191.895	0.0002621	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0222222	76.881	0.0001008	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0533333	184.514	0.000252	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2755556	953.322	0.0013104	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.002	3.00E-09	2027

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0053333	18.451	0.0000252	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1288889	445.909	0.0006048	2027
004		Мачта освещения	1	200	дымовая труба	0143	4.5	0.05	23.38	0.0459066	450	603964	4810218						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125889	726.254	0.0163744	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0020457	118.016	0.0026608	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010694	61.694	0.001428	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0016806	96.954	0.002142	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	634.59	0.01428	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.001	3.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0002292	13.223	0.0002856	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0055	317.295	0.00714	2027
004		Компрессор	1	60	дымовая труба	0144	4.5	0.05	168.22	0.3303	450	603964	4810218						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144444	917.617	0.0031786	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0185972	149.113	0.0005165	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0097222	77.953	0.0002772	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0152778	122.498	0.0004158	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1	801.802	0.002772	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.002	5.00E-09	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0020833	16.704	0.0000554	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05	400.901	0.001386	2027

004		Насос цементировочный	1	240	дымовая труба	0145	4.5	0.05	263.15	0.5167	450	603964	4810218							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2304	1180.918	0.0602112	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03744	191.899	0.0097843	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.015	76.883	0.0037632	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.036	184.518	0.009408	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.186	953.345	0.0489216	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.002	0.0000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0036	18.452	0.0009408	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.087	445.919	0.0225792	2027
004		Дизельная емкость 10м3	1	480	дыхательный клапан	0146	2.5	0.05	0.01	0.0000196	30	603653	4809859							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091	515.306	0.0000013	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0032575	184462.604	0.0004683	2027
004		Дренажная емкость 40м3	1	480	дыхательный клапан	0147	2.5	0.05	2.12	0.00416	30	603723	4809879							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0014597	389.449	0.0001903	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.7628166	47032 0.363	0.2297906	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.651994	17395 2.33	0.0849902	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0085148	2271.753	0.0011099	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0026761	713.985	0.0003488	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0053522	1427.97	0.0006977	2027
005		Сварочный агрегат Mosa	1	60	дымовая труба	0201	3	0.05	37.38	0.0734	450	605320	4806437							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0366222	1321.369	0.0091733	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0059511	214.722	0.0014907	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0031111	112.252	0.0008	2027

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0048889	176.397	0.0012	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032	1154.595	0.008	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.004	1.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0006667	24.055	0.00016	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.016	577.297	0.004	2027
001		Площадка скважины №20	1	8760	ЗРА и ФС	6001	2				30	603934	4810212	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины №100 Емкость БДР (инг.парафино отложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 4500	ЗРА и ФС	6002	2				30	602808	4810492	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.2965222	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1001232	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0140255	2027

																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0177926	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0407396	2027
001		Площадка скважины №101 Емкость БДР (инг.парафино отложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 4500	ЗРА и ФС	6003	2				30	602883	4810550	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.2965222	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1001232	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0140255	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0177926	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0407396	2027
001		Площадка скважины №102 Емкость БДР (инг.парафино отложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 4500	ЗРА и ФС	6004	2				30	603377	4810338	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.2965222	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1001232	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0140255	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0177926	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0407396	2027
001		Площадка скважины №203 Емкость БДР (инг.парафино отложений) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 4500	ЗРА и ФС	6005	2				30	602445	4811286	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4495222	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0267926	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0587396	2027
001		Площадка скважины №9	1	8760	ЗРА и ФС	6006	2				30	603256	4810351	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка скважины №30	1	8760	ЗРА и ФС	6007	2				30	603089	4810551	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.011469		0.3616864	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018341		0.0578389	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№20	1	8760	ЗРА и ФС	6013	2				30	603934	4810212	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№100	1	8760	ЗРА и ФС	6014	2				30	602808	4810492	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти скв.№101	1	8760	ЗРА и ФС	6015	2				30	602883	4810550	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№102	1	8760	ЗРА и ФС	6016	2				30	603377	4810338	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№203	1	8760	ЗРА и ФС	6017	2				30	602445	4811286	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№9	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				30	603256	4810351	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.№30	1	8760	ЗРА и ФС	6019	2				30	603089	4810551	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0072004		0.2270704	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014571		0.0459508	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка скважины №330	1	8760	ЗРА и ФС	6025	2				30	603479	4812413	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000096		0.0003027	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0115927		0.3655883	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0042877		0.1352162	2027
																		0602	Бензол (64)	0.000056		0.0017659	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000176		0.000555	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000352		0.001111	2027
001		Площадка скважины №331	1	8760	ЗРА и ФС	6026	2				30	603765	4812256	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000128		0.0004022	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0154038		0.4857754	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0056973		0.1796685	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000744		0.0023464	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000234		0.0007374	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000468		0.0014749	2027
002		Пощадка ЗУ "Спутник"	1	8760	ЗРА и ФС	6101	2				30	602908	4810337	30	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000207		0.0006538	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0416695		1.3140889	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0093922		0.2961927	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001209		0.0038129	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000038		0.0011983	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.000076		0.0023967	2027
002		Емкость БДР (инг.парафино отложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты	1 1 1	8760 8760 8760	неорг.выброс	6102	2				30	602445	4811286	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0044961		0.1432917	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0047534		0.0371232	2027
																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0001735		0.0050255	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0003084		0.0087926	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0007865		0.0227396	2027
002		Насос реагенты	1	4500	неорг.выброс	6103	2				30	602445	4811286	10	10					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0188889		0.153	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0077778		0.063	2027
																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0011111		0.009	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0011111		0.009	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0022222		0.018	2027

002		Площадка НГС и ГС Сепаратор нефтегазовый Газосепаратор Газосепаратор Газосепаратор	1 1 1 1 1	8760 8640 8640 8640 8640	ЗРА и ФС	6104	2				30	602949	4810338	25	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3.424E-05		0.0010679	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1978975		6.1623398	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0165382		0.515667	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001995		0.0062212	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000627		0.0019552	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0001254		0.0039104	2027
002		Площадка насосного блока	1	8760	ЗРА и ФС	6105	2				30	602982	4810314	40	30					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048137		0.1518048	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0017804		0.0561464	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка дренажной емкости V-8м3	1	8760	ЗРА и ФС	6106	2				30	602951	4810391	25	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000008		0.0000256	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0009787		0.0308637	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000362		0.0114152	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000047		0.0001491	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000015		0.0000469	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.000003		0.0000937	2027
002		Площадка камеры запуска скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6107	2				30	602978	4810300	25	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001259	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048217		0.1520562	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0017833		0.0562394	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007345	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002308	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004617	2027
002		Площадка печи подогрева ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6108	2				30	6030007	4810300	20	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001511	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0107875		0.3401943	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021798		0.068741	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000279		0.0008811	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002769	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005538	2027
003		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	неорг.выброс	6202	2				30	6030001	4810293	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038		0.000022	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585		0.0266215	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402		0.0098462	2027
																		0602	Бензол (64)	0.006055		0.0001286	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903		0.0000404	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.003806		0.0000808	2027
003		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	неорг.выброс	6203	2				30	6053326	4806424	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038		0.000022	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585		0.0266215	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402		0.0098462	2027
																		0602	Бензол (64)	0.006055		0.0001286	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903		0.0000404	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.003806		0.0000808	2027
004		Мерная емкость 40м3	1	1080	неорг.выброс	6204	2				30	603673	4806424	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027
005		Экскаватор	1	200	неорг.выброс	6205	2				30	604277	4807452	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4125333		0.209664	2027
005		Автогрейдер	1	100	неорг.выброс	6206	2				30	604455	4806430	2	2					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.062667		0.52416	2027
005		Окрасочные работы ГФ-021 ПФ-115 Р-4	1 1 1	4380 4380	неогр.выброс	6207	2				30	603256	4810351	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0222826		0.351351	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0069468		0.1095373	2027

				4380															1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445		0.0212008	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132		0.045935	2027
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434		0.22932	2027
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0.0135031		0.2129127	2027
005		Сварочные работы (сварочным агрегатом Mosa)	1	60	неорг.выброс	6208	2				30	603017	4810310	5	5					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0056842		0.0012278	2027
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004457		0.0000963	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0008833		0.0001908	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001435		0.000031	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0054388		0.0011748	2027
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0003803		0.0000821	2027
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0004089		0.0000883	2027
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0004089		0.0000883	2027

006		Площадка емкостей с дизтопливом	1	240	неорг.выброс	6209	2				30	603944	4810218	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091		0.0000107	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0032575		0.0037938	2027
006		Бункер для засыпки материалов при ГРП	1	240	неорг. выброс	6210	2				30	603954	4810218	5	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.300221		0.1830992	2027
004		Мерная емкость 40м3	1	480	неорг.выброс	6211	2				30	603673	4806424	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027

Таблица 43 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год. Месторождение Туркменой

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ	Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке	Координаты источника на карте-схеме,м.		Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества	Год достижения НДВ
									точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного								

													источника											
		Наименование	Количество, шт.					Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0101	7	0.32	4.29	0.345	400	620761	4823390							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	0.0374529	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.0060861	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.103	0.000057	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.1516515	2027
																				0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.1516515	2027
002		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0102	3	0.05	0.63	8.9423	30	620776	4823405							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
002		Блок ЗУ "Спутник"	1	8760	труба	0103	2	0.7	4.29	1.6511	30	620705	4823451							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000019	0.013	0.0006035	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0377145	25.352	1.189365	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0087082	5.854	0.2746222	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001116	0.075	0.0035196	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351	0.024	0.0011062	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000702	0.047	0.0022123	2027
002		Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) Емкость БДР	1 1 1 1	8760 8760 8760	дефлектор В-1	0104	2	0.16	4.74	0.0953036	30	620715	4823461							0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278811	324.699	0.7401753	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0141727	165.053	0.1571317	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол	0.0012846	14.96	0.0073615	2027

		(биоцид) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1	8760 8760 8760															(Монотиоэтиленгликоль) (336)				
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279	20.123	0.0475414	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952	44.198	0.1517824	2027
002		Насосный блок №1 перекачки НГС	1	8760	дефлектор В-1	0105	2	0.7	4.29	1.65111	30	620716	4823410						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.002	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	2.706	0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	1.001	0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194	0.013	0.0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.004	0.0001927	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.008	0.0003854	2027
002		Насосный блок №2 перекачки НГС	1	8760	дефлектор В-1	0106	2	0.7	4.19	1.61278	30	620720	4823414						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.002	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	2.77	0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014889	1.025	0.0469536	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000194	0.013	0.0006132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.004	0.0001927	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.008	0.0003854	2027
002		Насосный блок №1 высокого давления ППД	1	8760	дефлектор В-1	0107	2	0.4	7.67	0.9638429	30	620725	4823414						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000033	0.004	0.0001051	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0040256	4.636	0.1269499	2027
																			0416	Смесь углеводородов	0.0014889	1.715	0.0469536	2027

																				предельных С6-С10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.0000194	0.022	0.0006132	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000061	0.007	0.0001927	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000122	0.014	0.0003854	2027
002		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	дыхательный клапан	0108	5	0.3	0.06	0.0041667	30	620720	4823400							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.494	0.000011	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	333912.252	0.0133404	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123500.533	0.0049341	2027
																				0602	Бензол (64)	0.006055	1612.879	0.0000644	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	506.905	0.0000203	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.003806	1013.81	0.0000405	2027
002		ДГЭС	1	4392	дымовая труба	0109	4	0.2	171.52	5.3884	450	620722	4823413							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8666667	917.45	27.285916	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3033333	149.086	4.4339614	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0972222	47.784	1.4617455	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3888889	191.136	5.846982	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.4722222	723.584	21.438934	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000031	0.002	0.0000439	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0277778	13.653	0.3897988	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.6666667	327.661	9.74497	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
002		Топливный бак ДГЭС	1	8760	дыхательный клапан	0110	2	0.2	0.14	0.004444	30	620722	4823413							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000049	1.224	0.0000029	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0017373	433.891	0.0010485	2027
002		Емкость масла ДГЭС	1	8760	дыхательный клапан	0111	2	0.2	0.03	0.0008	30	620723	4823413							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0000325	45.089	0.0000737	2027
002		Дизельный генератор 12 кВт	1	60	дымовая труба	0112	3	0.2	2.34	0.0734	450	616145	4819475							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274667	991.028	0.0062415	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044633	161.041	0.0010142	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023333	84.188	0.0005443	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036667	132.299	0.0008165	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	865.946	0.0054432	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	18.041	0.0001089	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012	432.973	0.0027216	2027
002		Дизельный генератор 12 кВт	1	60	дымовая труба	0113	3	0.2	2.34	0.0734	450	616145	4819475							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274667	991.028	0.0062415	2027

																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044633	161.041	0.0010142	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023333	84.188	0.0005443	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036667	132.299	0.0008165	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	865.946	0.0054432	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	18.041	0.0001089	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012	432.973	0.0027216	2027
002		Дизельный генератор 12 кВт	1	60	дымовая труба	0114	3	0.2	2.34	0.0734	450	616145	4819475							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274667	991.028	0.0062415	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044633	161.041	0.0010142	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023333	84.188	0.0005443	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036667	132.299	0.0008165	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	865.946	0.0054432	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	18.041	0.0001089	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.012	432.973	0.0027216	2027

																			(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
003		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0201	7	0.32	4.29	0.345	400	621373	4823218							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	0.016046	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.0026075	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.103	0.0000373	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.0992628	2027
																				0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.0992628	2027
003		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0202	3	0.05	0.63	8.9423	30	621388	4823333							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
003		Блок ЗУ Спутник	1	8760	дефлектор В-1	0203	2	0.2	4.6	0.1444	30	621393	4823218							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191	0.147	0.0006035	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0377145	289.882	1.189365	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0087082	66.933	0.2746222	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001116	0.858	0.0035196	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351	0.27	0.0011062	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000702	0.54	0.0022123	2027
003		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	дыхательный клапан	0204	5	0.3	0.06	0.0041667	30	621405	4823225							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.494	0.000011	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	333912.252	0.0133404	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123500.533	0.0049341	2027
																				0602	Бензол (64)	0.006055	1612.879	0.0000644	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	506.905	0.0000203	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.003806	1013.81	0.0000405	2027
004		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0301	7	0.32	4.29	0.345	400	616145	4819475						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	1.3077578	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.2125106	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.103	0.0003369	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.8961225	2027
																			0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.8961225	2027
004		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0302	3	0.05	0.63	8.9423	30	616160	4819790						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
004		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0303	7	0.32	4.29	0.345	400	614600	4814969						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	0.4952456	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.0804774	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.103	0.0002073	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.55146	2027
																			0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.55146	2027
004		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0304	3	0.05	0.63	8.9423	30	614615	4814984						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
004		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0305	7	0.32	4.29	0.345	400	613429	4808614						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	0.3169572	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.0515055	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0000144	0.103	0.0001659	2027

																			Сера (IV) оксид) (516)				
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.441168	2027
																		0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.441168	2027
004		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0306	3	0.05	0.63	8.9423	30	613444	4808629							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
005		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8640	дымовая труба	0401	7	0.32	4.29	0.345	400	620000	4823886							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0742868	530.817	0.1934553	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0120716	86.258	0.0314365	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000144	0.103	0.0001296	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0382958	273.643	0.3446625	2027
																		0410	Метан (727*)	0.0382958	273.643	0.3446625	2027
005		Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	1	2	труба	0402	3	0.05	0.63	8.9423	30	620015	4823901							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.0082189	2027
005		Блок ЗУ Спутник	1	8760	дефлектор В-1	0403	2	0.2	10.56	0.3319	30	620005	4823886							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191	0.064	0.0006035	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0377145	126.119	1.189365	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0087082	29.121	0.2746222	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001116	0.373	0.0035196	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351	0.117	0.0011062	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000702	0.235	0.0022123	2027
005		Дренажная емкость V-8м3	1	8760	дыхательный клапан	0404	3	0.1	0.53	0.004167	30	620008	4823914							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001038	276.474	0.0000041	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2535585	333888.212	0.0050026	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.4636402	123491.642	0.0018503	2027
																			0602	Бензол (64)	0.006055	1612.763	0.0000242	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.001903	506.868	0.0000076	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.003806	1013.737	0.0000152	2027
007		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350) Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1 1	180 5400	труба	0405	4.5	0.05	706.34	1.3869	450	621525	4825238						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.1477334	2191.652	1.3999104	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1865066	356.143	0.2274854	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0747222	142.686	0.0874944	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1793334	342.446	0.218736	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.9265556	1769.302	1.1374272	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000018	0.003	0.0000024	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0179334	34.245	0.0218736	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.4333888	827.577	0.5249664	2027
007		Двигатель цементировочного агрегата АД-32 Двигатель цементировочного агрегата АД-32	1 1	120 3600	труба	0406	4.5	0.05	411.76	0.8085	450	621535	4825238						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7210666	2361.952	0.888832	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1171734	383.817	0.1444352	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0469444	153.773	0.055552	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1126666	369.055	0.13888	2027

																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5821112	1906.784	0.722176	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000012	0.004	0.00000155	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0112666	36.905	0.013888	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2722778	891.883	0.333312	2027
007		Нефтевоз	1	500	бак	0408	2	0.05	0.56	0.0011	30	621455	4825250							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0016219	1636.483	0.0000353	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.9586852	1976295.76	0.0426151	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.7244378	730951.227	0.0157616	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0094609	9545.963	0.0002058	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0029734	3000.134	0.0000647	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0059469	6000.369	0.0001294	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	1 1	0.3 58	труба	0409	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	621530	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0274666	938.596	0.0063717	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0044634	152.525	0.0010354	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023334	79.738	0.0005557	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0036666	125.296	0.0008335	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.024	820.135	0.0055567	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.001	1.01E-08	2027

																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0005	17.086	0.0001111	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.012	410.067	0.0027784	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3 Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	1 1	0.1 17	труба	0410	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	621580	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0412	1407.898	0.0019237	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.006695	228.783	0.0003126	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0035	119.603	0.0001678	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0055	187.948	0.0002516	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.036	1230.202	0.0016777	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6.00E-08	0.002	3.02E-09	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00075	25.629	0.0000336	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.018	615.101	0.0008388	2027
007		Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100 Передвижная парогенераторная установка ППУ-1600/100	1 1	3 60	труба	0411	4.5	0.05	432.9	0.85	450	621555	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1945556	606.178	0.0761167	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0316152	98.504	0.012369	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0165278	51.496	0.0066381	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0259722	80.922	0.0099572	2027

																				Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.17	529.67	0.0663809	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.001	1.062E-07	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035416	11.035	0.0013277	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.085	264.835	0.0331905	2027
007		Дизельная емкость Дизельная емкость	11	2403840	дыхательный клапан	0412	2	0.05	0.57	0.00111	30	621555	4825251							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000182	18.198	0.0000391	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006515	6514.355	0.0139214	2027
007		Дренажная емкость	1	3480	труба	0414	2	0.05	3.54	0.006944	30	621515	4825238							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012975	207.385	0.0009719	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.5669481	250452.218	1.1736866	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5795502	92632.062	0.4340988	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0075688	1209.755	0.0056692	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0023788	380.214	0.0017817	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0047575	760.412	0.0035635	2027
008		Сварочный агрегат Mosa	1	60	дымовая труба	0417	3	0.05	37.38	0.0734	450	619800	4825640							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0366222	1321.369	0.0091733	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0059511	214.722	0.0014907	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0031111	112.252	0.0008	2027

																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0048889	176.397	0.0012	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032	1154.595	0.008	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001	0.004	1.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0006667	24.055	0.00016	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.016	577.297	0.004	2027
007		Электростанция Электростанция	1 1	1003000	труба	0424	4.5	0.05	389.87	0.7655	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.6826666	2361.778	0.0249984	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1109334	383.789	0.0040622	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0444444	153.761	0.0015624	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1066666	369.028	0.003906	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5511112	1906.644	0.0203112	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001	0.003	4.30E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0106666	36.903	0.0003906	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2577778	891.817	0.0093744	2027

007		Мачта освещения Мачта освещения	1 1	100 300 0	труба	0425	4.5	0.05	22.92	0.045	450	620 175	4825 510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0251778	1481.77	0.2538032	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0040914	240.788	0.041243	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0021388	125.873	0.022134	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0033612	197.814	0.033201	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.022	1294.75	0.22134	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.00E-08	0.002	0.0000004	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0004584	26.978	0.0044268	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.011	647.375	0.11067	2027
007		Компрессор Компрессор	1 1	30 900	труба	0426	4.5	0.05	168.22	0.3303	450	620 175	4825 510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2288888	1835.235	0.0492677	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0371944	298.225	0.008006	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0194444	155.906	0.0042966	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0305556	244.995	0.0064449	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2	1603.604	0.042966	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.003	8.25E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0041666	33.408	0.0008593	2027

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1	801.802	0.021483	2027
007		Насос цементировочный Насос цементировочный	1 1	120 3600	труба	0427	4.5	0.05	263.15	0.5167	450	620175	4825510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4608	2361.836	0.9332736	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.07488	383.798	0.151657	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03	153.765	0.0583296	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.072	369.037	0.145824	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.372	1906.69	0.7582848	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008	0.004	0.0000017	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0072	36.904	0.0145824	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.174	891.839	0.3499776	2027
009		Дизельный двигатель насосной установки Дизельный двигатель насосной установки	1 1	24 120	труба	0428	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	620175	4825510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8.9472	2596.464	1.948056	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.45392	421.925	0.316559	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.6213334	180.31	0.1352816	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.2426666	360.62	0.2705633	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись	7.456	2163.72	1.6233799	2027

																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000134	0.004	0.000003	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.1553334	45.078	0.0324676	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.728	1081.86	0.81169	2027
009		Дизельный двигатель насосной установки	1	24	труба	0429	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.4736	1298.232	0.324676	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.72696	210.963	0.0527598	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.3106667	90.155	0.0225469	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6213333	180.31	0.0450939	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.728	1081.86	0.2705633	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000067	0.002	0.0000005	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0776667	22.539	0.0054113	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.864	540.93	0.1352817	2027
009		Дизельный двигатель насосной установки	1	24	труба	0430	4.5	0.05	4647.8	9.126	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4.4736	1298.232	0.324676	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.72696	210.963	0.0527598	2027

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.3106667	90.155	0.0225469	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6213333	180.31	0.0450939	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.728	1081.86	0.2705633	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000067	0.002	0.0000005	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0776667	22.539	0.0054113	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.864	540.93	0.1352817	2027
009		Дизельный двигатель смесительной установки Дизельный двигатель смесительной установки	1 1	24 120	труба	0434	4.5	0.05	1251.7	2.4577	450	620175	4825510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.8773334	2022.964	0.4663296	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3050666	328.732	0.0757786	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1222222	131.703	0.0291456	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2933334	316.088	0.072864	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.5155556	1633.122	0.3788928	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003	0.003	0.0000008	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0293334	31.609	0.0072864	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.7088888	763.88	0.1748736	2027

																			пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
009		Каротажная установка	1	504	труба	0435	4.5	0.05	463	0.9091005	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3765333	1096.9	0.6034775	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0611867	178.246	0.0980651	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0245139	71.413	0.0377173	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0588333	171.391	0.0942934	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3039722	885.518	0.4903255	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	0.000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0058833	17.139	0.0094293	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1421806	414.194	0.2263041	2027
007		Дизельный двигатель подъемника (XJ-350)	1	720	труба	0436	4.5	0.05	706.34	1.3869	450	621525	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5738667	1095.826	0.1806336	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0932533	178.072	0.029353	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0373611	71.343	0.0112896	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0896667	171.223	0.028224	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4632778	884.651	0.1467648	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000009	0.002	0.0000003	2027

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0089667	17.122	0.0028224	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2166944	413.788	0.0677376	2027
007		Двигатель цементировочного агрегата АД-32	1	480	труба	0437	4.5	0.05	411.76	0.8085	450	621535	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3605333	1180.976	0.114688	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0585867	191.909	0.0186368	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0234722	76.886	0.007168	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0563333	184.527	0.01792	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2910556	953.392	0.093184	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000006	0.002	0.0000002	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0056333	18.453	0.001792	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1361389	445.941	0.043008	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 10м3	1	1.2	труба	0438	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	621530	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0137333	469.298	0.0001472	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0022317	76.262	0.0000239	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0011667	39.869	0.0000128	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.0018333	62.648	0.0000193	2027

																				Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.012	410.067	0.0001284	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.0007	2.00E-10	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00025	8.543	0.0000026	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.006	205.034	0.0000642	2027
007		Дизельный двигатель вакуумной машины 30м3	1	0.4	труба	0439	4.5	0.05	39.47	0.0775	450	621580	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0206	703.949	0.000044	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0033475	114.392	0.0000072	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00175	59.801	0.0000038	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00275	93.974	0.0000058	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.018	615.101	0.0000384	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3.00E-08	0.001	1.00E-10	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000375	12.815	0.0000008	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.009	307.551	0.0000192	2027
007		Передвижная парогенераторна			труба	0440	4.5	0.05	432.9	0.85	450	621555	4825238							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0972778	303.089	0.0155172	2027

		я установка ППУ-1600/100	1	12															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0158076	49.252	0.0025215	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0082639	25.748	0.0013532	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0129861	40.461	0.0020299	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.085	264.835	0.0135324	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.0006	2.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0017708	5.517	0.0002706	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0425	132.418	0.0067662	2027
007		Электростанция	1	400	труба	0441	4.5	0.05	389.87	0.7655	450	620175	4825510						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3413333	1180.889	0.0032256	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0554667	191.895	0.0005242	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0222222	76.881	0.0002016	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0533333	184.514	0.0005 04	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2755556	953.322	0.0026208	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000005	0.002	6.00E-09	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0053333	18.451	0.0000504	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.1288889	445.909	0.0012096	2027

																				(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
007		Мачта освещения	1	400	труба	0442	4.5	0.05	22.92	0.045	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0125889	740.885	0.0327488	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0020457	120.394	0.0053217	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010694	62.937	0.002856	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0016806	98.907	0.004284	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	647.375	0.02856	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.00E-08	0.001	5.00E-08	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0002292	13.489	0.000571 2	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0055	323.687	0.01428	2027
007		Компрессор	1	120	труба	0443	4.5	0.05	168.22	0.3303	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144444	917.617	0.0063571	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0185972	149.113	0.001033	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0097222	77.953	0.000554 4	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0152778	122.498	0.0008316	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1	801.802	0.005544	2027

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000002	0.002	1.00E-08	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0020833	16.704	0.0001109	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05	400.901	0.002772	2027
007		Насос цементировочный	1	480	труба	0444	4.5	0.05	263.15	0.5167	450	620175	4825510							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2304	1180.918	0.128	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03744	191.899	0.0208	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.015	76.883	0.008	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.036	184.518	0.02	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.186	953.345	0.104	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000004	0.002	0.0000002	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0036	18.452	0.002	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.087	445.919	0.048	2027
007		Дизельная емкость	1	960	дыхательный клапан	0445	2	0.05	0.57	0.00111	30	621555	4825251							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091	9.099	0.0000027	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.0032575	3257.178	0.0009516	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
007		Дренажная емкость	1	960	труба	0446	2	0.05	3.54	0.006944	30	621515	4825238							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0012975	207.385	0.0009719	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.5669481	250452.218	1.1736866	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.5795502	92632.062	0.4340988	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0075688	1209.755	0.0056692	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0023788	380.214	0.0017817	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0047575	760.412	0.0035635	2027
001		Площадка добывающей скважины №37 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.солеотложений) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6001	2				30	619797	4825634	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.3420817	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.01153		0.1968594	2027
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0014144		0.0325002	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0204728	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0460999	2027

001		Площадка добывающей скважины №9 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6002	2				30	620821	4825524	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413617	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597626	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225467	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263128	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577799	2027
001		Площадка добывающей скважины №20 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6003	2				30	619650	4826032	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1948032	2027

																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0011111		0.0058	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №21 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6004	2				30	620390	4825711	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0.0030087		0.0577796	2027

																				Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Площадка добывающей скважины №25	1	8760	ЗРА и ФС	6005	2				30	619951	4825544	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №32 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6006	2				30	620175	4825503	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																				1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																				2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027

001		Площадка добывающей скважины №33 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6007	2				30	619365	4825812	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №38 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.солеотложений) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6008	2				30	620080	4826128	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.3420822	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.01153		0.19686	2027

																		1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.0014144		0.0324992	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0204726	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0460996	2027
001		Площадка добывающей скважины №54 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6009	2				30	620578	4825969	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.7432991	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.044874	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.1062424	2027
001		Площадка добывающей скважины №55 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6010	2				30	622144	4824765	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027

				8760															0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №22 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6011	2				30	621522	4825238	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №43 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6012	2				30	620738	4825474	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0158645		0.4444632	2027
																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №48 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6013	2				30	621071	4825213	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027

				8760															0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0158645		0.4444632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №49 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6014	2				30	620177	4825907	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027

																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №35 1 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6015	2				30	621542	4825658	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000088		0.0002764	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0105862		0.3338449	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0039154		0.1234756	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000511		0.0016126	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278972		0.7499955	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000321		0.0010136	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.0928687	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0129891	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0453243	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.1081737	2027
001		Площадка добывающей скважины №39 1 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6016	2				30	619503	4825566	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027

				8760															0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №46 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6017	2				30	620626	4825299	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027

																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0030087		0.0577796	2027
001		Площадка добывающей скважины №51	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				30	619756	4825718	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000008		0.0002523	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0096633		0.3047407	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003574		0.1127112	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000467		0.001472	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000147		0.0004626	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000293		0.0009252	2027
001		Площадка добывающей скважины №56 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6019	2				30	621644	4824986	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0233923		0.4413622	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0125312		0.1597632	2027
																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0012846		0.0225455	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0014195		0.0263126	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.0030087		0.0577796	2027

																			(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Площадка добывающей скважины №36	1	8760	ЗРА и ФС	6020	2				30	621000	4824940	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №50	1	8760	ЗРА и ФС	6021	2				30	620724	4825841	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №6	1	8760	ЗРА и ФС	6022	2				30	621907	4824522	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027

001		Площадка добывающей скважины №7	1	8760	ЗРА и ФС	6023	2				30	618955	4826249	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №24	1	8760	ЗРА и ФС	6024	2				30	620682	4825608	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №30	1	8760	ЗРА и ФС	6025	2				30	620776	4825949	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №34	1	8760	ЗРА и ФС	6026	2				30	622317	4824492	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №44	1	8760	ЗРА и ФС	6027	2				30	621105	4825505	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №47	1	8760	ЗРА и ФС	6028	2				30	620616	4825298	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка добывающей скважины №42	1	8760	ЗРА и ФС	6033	2				30	620330	4825783	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001258	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0113065		0.3565612	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0018525		0.0584217	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.37	1	8760	ЗРА и ФС	6034	2				30	619797	4825634	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.9	1	8760	ЗРА и ФС	6035	2				30	620821	4825524	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.20	1	8760	ЗРА и ФС	6036	2				30	619650	4826032	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти скв.21	1	8760	ЗРА и ФС	6037	2				30	620390	4825711	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.25	1	8760	ЗРА и ФС	6038	2				30	619951	4825544	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.32	1	8760	ЗРА и ФС	6039	2				30	620175	4825503	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.33	1	8760	ЗРА и ФС	6040	2				30	619365	4825813	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.38	1	8760	ЗРА и ФС	6041	2				30	620080	4826128	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.54	1	8760	ЗРА и ФС	6042	2				30	620578	4825969	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.55	1	8760	ЗРА и ФС	6043	2				30	622144	4824765	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.22	1	8760	ЗРА и ФС	6044	2				30	621522	4825239	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.43	1	8760	ЗРА и ФС	6045	2				30	620738	4825475	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.48	1	8760	ЗРА и ФС	6046	2				30	621071	4825213	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти скв.49	1	8760	ЗРА и ФС	6047	2				30	621077	4825907	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.35	1	8760	ЗРА и ФС	6048	2				30	621542	4825658	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.39	1	8760	ЗРА и ФС	6049	2				30	619502	4825566	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.46	1	8760	ЗРА и ФС	6050	2				30	620625	4825299	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.51	1	8760	ЗРА и ФС	6051	2				30	619756	4825718	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.56	1	8760	ЗРА и ФС	6052	2				30	621644	4824987	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.36	1	8760	ЗРА и ФС	6053	2				30	621000	4824940	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.50	1	8760	ЗРА и ФС	6054	2				30	620724	4825841	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.6	1	8760	ЗРА и ФС	6055	2				30	621907	4824522	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.7	1	8760	ЗРА и ФС	6056	2				30	618955	4826249	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027

001		Площадка подогревателя нефти скв.24	1	8760	ЗРА и ФС	6057	2				30	620682	4825608	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.30	1	8760	ЗРА и ФС	6058	2				30	620776	4825949	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.34	1	8760	ЗРА и ФС	6059	2				30	622317	4824492	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.44	1	8760	ЗРА и ФС	6060	2				30	621105	4825505	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027

																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.47	1	8760	ЗРА и ФС	6061	2				30	620616	4825299	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка подогревателя нефти скв.42	1	8760	ЗРА и ФС	6066	2				30	620330	4825783	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.000101	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007119		0.2245033	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014663		0.0462427	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000187		0.000589	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001851	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003702	2027
001		Площадка скважины № 339 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6067	2				30	620180	4825735	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002273	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0087045		0.2745055	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0032194		0.1015284	2027
																		0602	Бензол (64)	0.000042		0.0013259	2027

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0189135		0.2988444	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000264		0.0008334	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0116069		0.1306145	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0011526		0.0183827	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0011557		0.0176694	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0024811		0.0369657	2027
001		Площадка скважины № 340 Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) Насос реагенты	1 1 1 1	8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6068	2				30	620139	4823720	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000008		0.0002514	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0096274		0.3036096	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0035608		0.1122928	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000465		0.0014665	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0189149		0.2988886	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000292		0.0009218	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0116069		0.1306145	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0011526		0.0183827	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0011557		0.0176694	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0.0024811		0.0369657	2027

																			(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001		Площадка узла подключения скважины 339 к выкидным линиям	1	8760	ЗРА и ФС	6069	2				30	620465	4825820	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000008		0.0000251	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0009627		0.030361	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0003561		0.0112293	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000047		0.0001467	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000015		0.0000461	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000029		0.00009222	2027
001		Площадка узла подключения скважины 340 к выкидным линиям	1	8760	ЗРА и ФС	6070	2				30	620175	4825730	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000008		0.0000251	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0009627		0.030361	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0003561		0.0112293	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000047		0.0001467	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000015		0.0000461	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000029		0.0000922	2027
001		Площадка узла подключения выкидных линий скважин 339 и 340 к ГЗУ	1	8760	ЗРА и ФС	6071	2				30	619790	4825890	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000016		0.0000503	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0019255		0.0607219	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0007122		0.0224586	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000093		0.0002933	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000029		0.0000922	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000058		0.0001844	2027

001		Площадка узла подключения выкидных линий скважин 339 и 340 к АГЗУ	1	8760	ЗРА и ФС	6072	2				30	619785	4825885	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000016		0.0000503	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0019255		0.0607219	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0007122		0.0224586	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000093		0.0002933	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000029		0.0000922	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000058		0.0001844	2027
002		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6101	2				30	620716	4823410	20	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001511	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0106653		0.3363415	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021937		0.0691791	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000279		0.0008811	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002769	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005538	2027
002		Площадка манифольдной станции	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2				30	620730	4823415	20	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000399		0.0012574	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0887169		2.7977757	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0182548		0.5756848	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0002325		0.0073326	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000731		0.0023045	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0001462		0.004609	2027
002		Плодащка ЗУ Спутника	1	8760	ЗРА и ФС	6103	2				30	620705	4823451	15	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000088		0.0002766	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0187061		0.5899161	2027

																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.004007		0.1263662	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000512		0.0016132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000161		0.000507	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000322		0.001014	2027
002		Площадка сепаратора Сепаратор нефтегазовый	11	8760864 0	неорг.выброс	6104	2				30	620780	4823450	30	30					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000114		0.0003567	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0235472		0.7378659	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0052153		0.1627229	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000667		0.0020806	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000021		0.0006539	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.000042		0.0013077	2027
002		Площадка насосного блока №1	1	8760	ЗРА и ФС	6105	2				30	620716	4823410	25	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048137		0.1518048	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0017804		0.0561464	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка насосного блока №2	1	8760	ЗРА и ФС	6106	2				30	620720	4823414	25	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001257	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048137		0.1518048	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0017804		0.0561464	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007333	2027

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002305	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004609	2027
002		Площадка дренажной емкости V-8м3	1	8760	ЗРА и ФС	6107	2				30	620720	4823400	30	30					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000008		0.0000256	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0009787		0.0308637	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000362		0.0114152	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000047		0.0001491	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000015		0.0000469	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.000003		0.0000937	2027
002		Площадка камеры приема скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6108	2				30	620716	4823410	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004		0.0001259	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0048217		0.1520562	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0017833		0.0562394	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000233		0.0007345	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000073		0.0002308	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000146		0.0004617	2027
002		Насос закачки дизельного топлива	1	387	неорг.выброс	6109	2				30	620724	4823413	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544		0.0000758	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01939		0.0269936	2027
002		Емкость отработанного масла ДГЭС	1	8760	неорг.выброс	6110	2				30	620724	4823413	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0000325		0.0000221	2027

002		Насос откачки масла	1	3.35	неорг.выброс	6111	2				30	620723	4823413	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0222222		0.0002676	2027
002		Площадка приемного манифольда	1	8760	ЗРА и ФС	6112	2				30	620980	4825410	15	25					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0053311		0.1681216	2027
002		Площадка подогревателя нефти	1	8760	ЗРА и ФС	6113	2				30	620975	4825385	10	15					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0013287		0.0419003	2027
003		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6201	2				30	621373	4823218	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001511	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0106653		0.3363415	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021937		0.0691791	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000279		0.0008811	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002769	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005538	2027
003		Площадка манифольдной станции	1	8760	ЗРА и ФС	6202	2				30	621360	4823200	15	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000399		0.0012574	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0887169		2.7977757	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0182548		0.5756848	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0002325		0.0073326	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000731		0.0023045	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0001462		0.004609	2027
003		Площадка ЗУ Спутник	1	8760	ЗРА и ФС	6203	2				30	621393	4823218	100	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000088		0.0002766	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0187061		0.5899161	2027
																				0416	Смесь углеводородов	0.004007		0.1263662	2027

																			предельных С6-С10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.0000512		0.0016132	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000161		0.000507	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000322		0.001014	2027
003		Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6204	2				30	621372	4823218	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278811		0.5844234	2027
																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0206179		0.4815864	2027
																		1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0014582		0.0275741	2027
																		2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0351052	2027
																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.0805192	2027
003		Площадка дренажной емкости V-8м3	1	8760	ЗРА и ФС	6206	2				30	621405	4823225	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000016		0.0000513	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0019653		0.0619787	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0007269		0.0229234	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000095		0.0002994	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000003		0.0000941	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.000006		0.0001882	2027
003		Площадка камеры запуска скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6207	2				30	621410	4823240	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.0001008	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0038589		0.1216952	2027
																		0416	Смесь углеводородов	0.0014273		0.0450101	2027

																			предельных С6-С10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.0000186		0.0005878	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001847	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003695	2027
004		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6301	2				30	616145	4819475	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0135342		0.426816	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0032588		0.10277	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
004		Площадка печи подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6302	2				30	614600	4814969	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000072		0.0002263	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0135342		0.426816	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0032588		0.10277	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000419		0.0013199	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000132		0.0004148	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000263		0.0008296	2027
004		Сепаратор-депульсатор 1	1	8640	неорг.выброс	6303	2				30	616143	4819479	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000209		0.0006514	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0252906		0.7866384	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.009354		0.2909455	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001222		0.0037997	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000384		0.0011942	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0.0000768		0.0023884	2027
004		Сепаратор-депульсатор 2	1	8640	неорг.выброс	6304	2				30	614608	4814956	5	5				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000209		0.0006514	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0252906		0.7866384	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.009354		0.2909455	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001222		0.0037997	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000384		0.0011942	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000768		0.0023884	2027
004		Сепаратор-депульсатор 3	1	8640	неорг.выброс	6305	2				30	613411	4808607	5	5				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000209		0.0006514	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0252906		0.7866384	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.009354		0.2909455	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001222		0.0037997	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000384		0.0011942	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000768		0.0023884	2027
004		Площадка депульсатора 1	1	8760	ЗРА и ФС	6306	2				30	616143	4819479	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191		0.0006037	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0555697		1.7524452	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0089066		0.2808793	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001116		0.0035196	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351		0.0011062	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000702		0.0022123	2027
004		Площадка депульсатора 2	1	8760	ЗРА и ФС	6307	2				30	614608	4814956	10	10				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191		0.0006037	2027
																			0415	Смесь углеводородов	0.0555697		1.7524452	2027

																			предельных С1-С5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0089066		0.2808793	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001116		0.0035196	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351		0.0011062	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000702		0.0022123	2027
004		Площадка депульсатора 3	1	8760	ЗРА и ФС	6308	2				30	613411	4808607	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000191		0.0006037	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0555697		1.7524452	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0089066		0.2808793	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0001116		0.0035196	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000351		0.0011062	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000702		0.0022123	2027
005		Площадка печи подорева нефти ПП-0,63	1	8760	ЗРА и ФС	6401	2				30	620008	4823914	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001511	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0106653		0.3363415	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021937		0.0691791	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000279		0.0008811	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002769	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005538	2027
005		Площадка манифольдной станции	1	8760	ЗРА и ФС	6402	2				30	620008	4823950	50	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000399		0.0012574	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0887169		2.7977757	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0182548		0.5756848	2027

																			0602	Бензол (64)	0.0002325		0.0073326	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000731		0.0023045	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0001462		0.004609	2027
005		Площадка ЗУ Спутник	1	8760	ЗРА и ФС	6403	2				30	620005	4823886	15	50					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000088		0.0002766	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0187061		0.5899161	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.004007		0.1263662	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000512		0.0016132	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000161		0.000507	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000322		0.001014	2027
005		Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.парафиноотложений) Емкость БДР (инг.коррозии) Емкость БДР (инг.коррозии) ЗРА и ФС реагенты Насос реагенты	1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	неорг. выброс	6404	2				30	620008	4823914	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0278811		0.5248545	2027
																			1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0172846		0.2214132	2027
																			1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0.0014582		0.0310774	2027
																			2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.0017279		0.0316015	2027
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0037952		0.0735118	2027
005		Площадка дренажной емкости V-8м3	1	8760	ЗРА и ФС	6406	2				30	620008	4823914	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000016		0.0000513	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0019653		0.0619787	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0007269		0.0229234	2027

																			0602	Бензол (64)	0.0000095		0.0002994	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000003		0.0000941	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.000006		0.0001882	2027
005		Площадка камеры запуска скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6407	2				30	620020	4823950	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000032		0.0001008	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0038589		0.1216952	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0014273		0.0450101	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000186		0.0005878	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000059		0.0001847	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000117		0.0003695	2027
006		Площадка мультифазной насосной станции 60-Z-102/103	1	8760	ЗРА и ФС	6408	2				30	621369	4823228	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001515	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0058004		0.1829199	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021453		0.0676546	2027
																			0602	Бензол (64)	0.000028		0.0008835	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002777	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005554	2027
006		Межплощадочные трубопроводы	1	8760	ЗРА и ФС	6409	2				30	621372	4823230	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000048		0.0001515	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0058004		0.1829199	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0021453		0.0676546	2027
																			0602	Бензол (64)	0.000028		0.0008835	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000088		0.0002777	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000176		0.0005554	2027

006		Мультифазная насосная станция 60-Z-102/103	1	8760	неогр. выброс	6410	2				30	621369	4823228	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005		0.0003154	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0060383		0.3808498	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0022333		0.1408608	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0000292		0.0018396	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000092		0.0005782	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000183		0.0011563	2027
008		Экскаватор	1	200	неорг. выброс	6411	2				30	621530	4825245	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4125333		0.209664	2027
008		Автогрейдер	1	100	неорг. выброс	6412	2				30	621550	4825250	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2.0626667		0.52416	2027
007		Мерная емкость	1	3480	неорг. выброс	6413	2				30	621525	4825238	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027
008		Покрасочные работы (ГФ-021) Покрасочные работы (ПФ-115) Покрасочные работы (Р-4)	1 1 1	4380 4380 4380	неорг. выброс	6414	2				30	621521	4825238	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0222826		0.351351	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0069468		0.1095373	2027
																			1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0013445		0.0212008	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0029132		0.045935	2027
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0145434		0.22932	2027
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0.0135028		0.2129127	2027
008		Сварочные работы (сварочным агрегатом Mosa)	1	60	неорг. выброс	6415	2				30	619800	4825640	5	5					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0096528		0.002085	2027
																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0007569		0.0001635	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0015		0.000324	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002438		0.0000527	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0092361		0.001995	2027
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0006458		0.0001395	2027

																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0006944		0.00015	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0006944		0.00015	2027
009		Бункер для засыпки материалов при ГРП	1	240	неорг. выброс	6416	2				30	621820	4825530	5	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.300221		0.1830992	2027
009		Площадка емкостей с дизтопливом	1	3840	дыхательный клапан	6417	2				30	620200	4825510	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091		0.000051	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.0032575		0.0181583	2027

																			предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
007		Мерная емкость	1	960	неорг. выброс	6418	2				30	621525	4825238	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000267		0.0007258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0322044		0.8764762	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.0119111		0.3241728	2027
																				0602	Бензол (64)	0.0001556		0.0042336	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0000489		0.0013306	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000978		0.0026611	2027

3.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Действующая технологическая система сбора и подготовки продукции предусматривает наличие залповых выбросов.

В соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». утвержденной Приказом №379-е от 11.12.2013 г.. для залповых и аварийных выбросов предприятия определяются их максимально-разовые и валовые величины. Валовая величина залповых выбросов учитывается при установлении суммарного годового выброса (т/год). максимально-разовые выбросы нормированию не подлежат.

Перечень источников залповых выбросов приведен в таблице 44.

Таблица 44 - Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ. г/с		Периодичность. раз/год	Продолжительность . час. мин	Годовая величина залпового выброса. тонн
		По регламенту	Залповый выброс			
Тасбулат						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча на ГПУ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча на ГПУ-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча С-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	76.6568123	2	0.05	0.3679527
Вытяжная свеча С-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.8036897	1	0.01	0.0002164
Актас						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Туркменой						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.141516	60	2	0.0082189

Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.1415 16	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.1415 16	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.1415 16	60	2	0.0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0.63	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	-	1.1415 16	60	2	0.0082189

Аварийные выбросы предприятия не нормируются. учету подлежат фактические аварийные выбросы за истекший год для расчета экологических платежей службой охраны ООС предприятия.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии. связанные с подвижками. вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи). региональными неотектоническими движениями. в том числе по активным разломам. техногенными процессами. приводящими к наведенной сейсмичности. Возможность проявления этих процессов. в том числе и в регионах Прикаспия. активно обсуждается в периодической печати.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий. связанных с техническими и организационными мероприятиями. в частности. внешними силовыми воздействиями. браком при строительстве и ремонте. коррозийности металла резервуарных парков и трубопроводов. браком при изготовлении металлоконструкций. ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает. что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов. недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от последствий при эксплуатации объекта. выявляются проблемы. анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На предприятии ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн» разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противоаварийных норм и правил. в том числе:

- обеспечение беспрепятственного доступа представителей аварийных служб к любому участку производства;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности. пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;

- обеспечение герметичности систем транспортировки и хранения нефти и газа. ГСМ. жидких реагентов;
- регулярные технические осмотры оборудования. замена неисправного оборудования.

К основным решениям по обеспечению безопасной работы относятся:

- полная герметизация технологического процесса;
- размещение технологического оборудования на открытой территории;
- обеспечение безопасности производства за счет применения средств
- сигнализации;
- обеспечение надежного электроснабжения объектов.

В процессе эксплуатации должно быть обеспечено строгое соблюдение графиков осмотра. ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с Положением о планово-предупредительном ремонте. действующим на предприятии. а также установленными нормативными документами.
Обслуживающий персонал должен строго соблюдать инструкции по технике безопасности. выдерживать параметры технологического процесса. контролировать работу оборудования. следить за герметичностью технологических трубопроводов. оборудования и арматуры во избежание аварийных ситуаций.
За истекший период на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации. оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

3.8. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ. ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ

В рамках инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух была проведена первичная оценка существующих на предприятии вредных физических воздействий на атмосферный воздух. определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ. составлен перечень вредных химических веществ. выбрасываемых в приземный слой атмосферы при эксплуатации основного и вспомогательного оборудования предприятия и подлежащих нормированию. установлена номенклатура загрязняющих веществ и объемов выбросов и выявлены объекты. попадающие в нормативную санитарно-защитную зону предприятия.
Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу был определен на основании исходных данных. полученных при проведении инвентаризации источников загрязнения атмосферы данного предприятия. и анализе применяемых технологических процессов и основных производственных показателей работы предприятия. расчетным путем посредством утвержденных методических указаний и рекомендаций.
Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на нормируемый год представлен в таблицах 44-46.

Таблица 44– Перечень загрязняющих веществ. выбрасываемых в атмосферу 2027г. Месторождение Тасбулат

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0351392	0.0594594	1.486485
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.001848	0.0027247	2.7247
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.0000098	0.0000071	0.00071
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.0000021	0.0000015	0.001
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	21.6947798	72.58927906	1814.73198
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.000375	0.00027	0.0018
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000369	0.0000266	0.000665
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	3.5254017	11.79575867	196.595978
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.000099	0.0000713	0.000713
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	4.9441112	3.8910428	77.820856
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	3.12616214	17.19085323	343.817065
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.01581806002	0.1282619356	16.032742
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	57.3250183	103.4206556	34.4735519
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0008976	0.0005951	0.11902
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.0007978	0.0001883	0.00627667
0410	Метан (727*)				50		1.1799125	2.1948067	0.04389613
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		19.491326342	172.984366638	3.45968733
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		6.9977528	57.1823937	1.90607979
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0913852	0.7403494	7.403494
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.3909024	6.8544285	34.2721425
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0643189	0.5748578	0.95809633
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00001994	0.0000430598	43.0598

1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.2095883	2.9185852	5.8371704
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.0012525	0.0009018	0.00018036
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0.0028288	0.0416384	0.0416384
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0013445	0.0212008	0.212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.2054882	0.4374011	43.74011
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0029132	0.045935	0.13124286
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0.07			3	0.0162417	0.2679206	3.82743714
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.0000007022	0.00000037	0.00006167
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.028738	0.0380164	0.02534427
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0.6			3	0.0208761	0.3763409	0.62723483
2732	Керосин (654*)				1.2		0.002733	0.002891	0.00240917
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.0094075	0.0068237	0.136474
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0145434	0.22932	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	8.4600871	48.3031415	48.3031415
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.051225	0.4666927	3.11128467
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	2.4759981	0.7340123	7.340123
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0012	0.001512	0.0378
	В С Е Г О :						**130.3905808**	**503.5027749**	**2692.519719**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 45– Перечень загрязняющих веществ. выбрасываемых в атмосферу 2027 г. Месторождение Актас

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с	Выброс вещества с	Значение М/ЭНК

							учетом очистки, г/с	учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0056842	0.0012278	0.030695
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0004457	0.0000963	0.0963
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	20.2164122	3.33736	83.434
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	3.285167	0.5423211	9.038685
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	1.3808193	0.2174955	4.34991
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.8840009	0.480361	9.60722
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.007746641	0.0071664	0.8958
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	16.6854474	2.9646331	0.98821103
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0003803	0.0000821	0.01642
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.0004089	0.0000883	0.00294333
0410	Метан (727*)				50		0.0765916	0.27573	0.0055146
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		9.5759626	16.9208331	0.33841666
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		3.445956	3.2541899	0.108473
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0449756	0.0416262	0.416262
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.1767279	2.2495966	11.247983
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0352167	0.1357017	0.2261695
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00003091	0.00000519376	5.19376
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.0642486	0.5670611	1.1341222
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0013445	0.0212008	0.212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.3389416	0.0527216	5.27216
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0029132	0.045935	0.13124286
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0.07			3	0.006423	0.0694352	0.99193143
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0.6			3	0.008517	0.1133651	0.18894183
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0145434	0.22932	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	8.1808738	1.5639316	1.5639316

2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0135031	0.2129127	1.419418
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	2.7758302	0.9170115	9.170115
	В С Е Г О :						**69.22911225**	**34.22140889**	**146.309954**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 46– Перечень загрязняющих веществ. выбрасываемых в атмосферу 2027г. Месторождение Туркменой

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0096528	0.002085	0.052125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0007569	0.0001635	0.1635
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	27.8755096	37.4641266	936.603165
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	4.5297702	6.0879204	101.46534
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	1.8568192	1.9795867	39.591734
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	4.0519475	7.0113268	140.226536
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.008128	0.0241933	3.0241625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	22.8724279	30.353804	10.1179347
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0006458	0.0001395	0.0279
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.0006944	0.00015	0.005
0410	Метан (727*)				50		0.2297748	2.4843273	0.04968655
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		10.2978068	47.9009342	0.95801868

0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		3.5942383	10.9339707	0.36446569
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0468561	0.1400901	1.400901
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.5604945	10.7526604	53.763302
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0363967	0.19759162	0.32931937
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00004233	0.00005682112	56.82112
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.2804524	4.2893094	8.5786188
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0.0039399	0.0707994	0.0707994
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0013445	0.0212008	0.212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.4605528	0.5154054	51.54054
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0029132	0.045935	0.13124286
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0.07			3	0.0244906	0.4088602	5.84086
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0.6			3	0.031935	0.6227946	1.037991
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.0222872	0.0003634	0.007268
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0145434	0.22932	0.22932
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	11.1733422	14.3095827	14.3095827
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0135028	0.2129127	1.419418
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	2.7761154	0.9170732	9.170732
	В С Е Г О :						**90.77738123**	**176.9766837**	**1437.512591**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с. т/год). принятых для расчета НДВ.

Перед разработкой проекта НДВ проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу.

В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу. определены источники загрязнения атмосферы.

Для определения величины выбросов использовались методики. действующие в Республике Казахстан.

Все исходные данные для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия.

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

4.1. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ. ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ГОРОДА

Район расположения предприятия по климатическому районированию территории относится к IV климатическому району. подрайон IV-Г (СП РК 2.04-01-2017).

В географическом отношении Мангистауский район представляет собой полупустынную равнину. слабохолмистую. с преобладанием соров. с сыпучими и слабо закрепленными песками. Коэффициент рельефа местности принят 1.0.

Основные метеорологические характеристики района и данные на повторяемость направлений ветров приведены в таблице ниже.

Таблица 47 - Метеорологические характеристики и коэффициенты. определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент. зависящий от стратификации атмосферы. А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха	+38.8 (Июль)
Средняя температура наружного воздуха наиболее	-10.6 (Февраль)
Среднегодовая роза ветров. %	
С	4
СВ	5
В	23
ЮВ	17
Ю	5
ЮЗ	8
З	17
СЗ	7
Максимальная скорость ветра. м/с	18
Скорость ветра (по средним многолетним данным). повторяемость превышения	9

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления нормативов допустимых выбросов (НДВ) для источников загрязнения атмосферы от данного предприятия.

Расчет уровня загрязнения проводился на границе СЗЗ. Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования.

Анализ результатов расчета показал. что максимальные приземные концентрации при нормальном технологическом режиме эксплуатации по всем веществам и суммациям не превышают 1.0 ПДК на границе санитарно-защитной зоны. следовательно. величина выбросов этих веществ может быть принята в качестве НДВ.

В результате анализа результатов расчета рассеивания по санитарно-защитной зоне ни по одному веществу превышений не выявлено.

Перечень источников. дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на 2026 год. приведен в таблицах 48-50.

Ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций приведены в Приложении 2.

Таблица 48 – Перечень источников. дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения. Месторождение Тасбулат

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.787278(0.768628)/ 0.157456(0.153726) вклад п/п=97.6%		609610/ 4806816	0245		48.5	ЦУПН
						0240		12.7	ЦУПН
						0219		8	ЦУПН
						0221		7.8	ЦУПН
						0405		6.6	Вахтовый поселок
						0247		4	ЦУПН
						0224		3	ЦУПН
						0225		1.8	ЦУПН
						0522		1.5	ЦУПН
						0228		1.1	ЦУПН
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.068926(0.062451)/ 0.02757(0.02498) вклад п/п=90.6%		609610/ 4806816	0245		48.5	ЦУПН
						0240		12.7	ЦУПН
						0219		8	ЦУПН
						0221		7.8	ЦУПН
						0405		6.6	Вахтовый поселок
						0247		4	ЦУПН
						0224		3	ЦУПН
						0225		1.8	ЦУПН
						0522		1.5	ЦУПН
						0228		1.1	ЦУПН
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.115816(0.093483)/ 0.017372(0.014022) вклад п/п=80.7%		609797/ 4806748	0522		50.2	ЦУПН
						0245		37.8	ЦУПН
						0405		3.1	Вахтовый поселок
						0240		2.8	ЦУПН
						0247		1.5	ЦУПН

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.057032(0.051492)/ 0.028516(0.025746) вклад п/п=90.3%		609423/ 4806883	0245		38.6	ЦУПН
						0240		15.8	ЦУПН
						0219		14.6	ЦУПН
						0221		14.5	ЦУПН
						0405		5.8	Вахтовый поселок
						0247		3.6	ЦУПН
						0224		2.7	ЦУПН
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.42366(0.03316)/2.118299(0.165799) вклад п/п= 7.8%		609610/4806816	0245		36.9	ЦУПН
						0522		14.7	ЦУПН
						0219		8.9	ЦУПН
						0221		8.7	ЦУПН
						0240		7.8	ЦУПН
						0405		6	Вахтовый поселок
						6402		5.5	Вахтовый поселок
						0247		3	ЦУПН
						0224		2.3	ЦУПН
						0225		1.5	ЦУПН
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.072819/0.072819		609423/ 4806883	0245		41	ЦУПН
						0219		15.4	ЦУПН
						0221		15.3	ЦУПН
						0240		9.6	ЦУПН
						0405		5	Вахтовый поселок
						0247		3.1	ЦУПН
						0224		2.3	ЦУПН
						0225		1.6	ЦУПН
						6401		1	Вахтовый поселок
						0228		1	ЦУПН
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,		0.291096(0.277529)/ 0.087329(0.083259) вклад п/п=95.3%		609236/ 4806951	6509		83.4	Текущий ремонт
						6508		16.6	Текущий ремонт

	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Группы суммации:									
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.089807(0.069807) вклад п/п=77.7%		605106/ 4805030	0508		18.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0504		15.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0505		11	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0545		4.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0523		4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0526		3.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0238		3.5	ЦУПН
						0509		3.3	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0245		3.3	ЦУПН
						0535		2.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0240		2.8	ЦУПН
						0525		2.1	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0540		2	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0207		1.8	ЦУПН
						0543		1.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0206		1.8	ЦУПН
						0215		1.8	ЦУПН
						0205		1.8	ЦУПН
						0216		1.7	ЦУПН
						0536		1.4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

						0213		1.1	ЦУПН
						0542		1.1	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		0.8	Вахтовый поселок
						6506		0.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						6512		0.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0239		0.5	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
						0537		0.4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.844041(0.819851) вклад п/п=97.1%		609610/ 4806816	0245		48	ЦУПН
						0240		12.9	ЦУПН
						0219		8.3	ЦУПН
						0221		8.2	ЦУПН
						0405		6.5	Вахтовый поселок
						0247		4	ЦУПН
						0224		3	ЦУПН
						0225		1.8	ЦУПН
						0522		1.4	ЦУПН
						0228		1.1	ЦУПН
37(39) 03331325	Сероводород (Дигидросульфид) (518)Формальдегид (Метаналь) (609)		0.089805(0.069805)вклад п/п=77.7%		605106/4805030	0508		18.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0504		15.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0505		11	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0545		4.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0523		4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0526		3.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0238		3.5	ЦУПН
						0509		3.3	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0245		3.3	ЦУПН

						0535		2.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0240		2.8	ЦУПН
						0525		2.1	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0540		2	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0207		1.8	ЦУПН
						0543		1.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0206		1.8	ЦУПН
						0215		1.8	ЦУПН
						0205		1.8	ЦУПН
						0216		1.7	ЦУПН
						0536		1.4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0213		1.1	ЦУПН
						0542		1.1	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		0.8	Вахтовый поселок
						6506		0.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						6512		0.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0239		0.5	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
						0537		0.4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
41(35) 03300342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.05887(0.05333)вклад п/п=90.6%		609423/4806883	0245		37.9	ЦУПН
						0240		15.2	ЦУПН
						0219		13.3	ЦУПН
						0221		13.2	ЦУПН
						0405		6.5	Вахтовый поселок
						0247		3.5	ЦУПН
						0224		2.6	ЦУПН
						0401		1.8	Вахтовый поселок
						6404		1.7	Вахтовый поселок
	Сера диоксид (Ангидрид		0.099858(0.074318) вклад п/п=74.4%		605110/ 4805054	0508		17.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)					0504		14.6	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0505		10.3	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0545		4.5	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0219		4.3	ЦУПН
						0221		4.3	ЦУПН
						0240		3.9	ЦУПН
						0523		3.8	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0238		3.5	ЦУПН
						0526		3.4	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0535		2.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0509		2.3	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
44(30) 0330 0333						0245		2	ЦУПН
						0540		1.9	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0207		1.8	ЦУПН
						0215		1.8	ЦУПН
						0206		1.8	ЦУПН
						0543		1.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0205		1.7	ЦУПН
						0216		1.7	ЦУПН
						0525		1.5	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0536		1.3	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0213		1.1	ЦУПН
						0542		0.7	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		0.6	Вахтовый поселок
						6506		0.5	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

П ы л и :									
2902 2908 2930	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.183703(0.167423) вклад п/п=91.1%		609236/ 4806951	6509 6508		82.9 16.5	Текущий ремонт Текущий ремонт

Таблица 49 – Перечень источников. дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения. Месторождение Туркменой

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
							% вклада		
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	N ист.	ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.511242(0.492392)/ 0.102249(0.098478) вклад п/п=96.3%		623080/ 4825169	0405		21.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		12.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0434		12.6	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0436		10.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0437		6.3	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0428		5.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0424		3.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0411		3.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		3.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0429		2.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		2.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0426		1.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0435		1.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0441		1.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0440		1.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0444		1.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.057385(0.046118)/ 0.008608(0.006918) вклад п/п=80.4%		622579/ 4825921	0405		34.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		21.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0436		17.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

						0437		10.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0411		8.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0440		4.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.090719(0.058219)/ 0.000726(0.000466) вклад п/п=64.2%		622479/ 4826070	0408		34.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		28.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0446		28.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		2.6	ГЗУ-2
						0108		1.5	ПСН Туркменой
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.502146(0.016146)/ 2.510729(0.080729) вклад п/п= 3.2%		623080/ 4825169	0405		21.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		12.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0434		12.4	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0436		10.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0437		6.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0428		5.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0411		3.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0424		3.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		3.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0429		3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)

						0426		2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0440		1.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0435		1.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0441		1.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0444		1.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0410		1.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.0830111/0.0166022		619996/ 4827148	6008		17.6	Добывающие скважины
						6014		14.7	Добывающие скважины
						6004		9.5	Добывающие скважины
						6067		8.9	Добывающие скважины
						6009		8.3	Добывающие скважины
						6006		7.6	Добывающие скважины
						6001		5.4	Добывающие скважины
						6017		4.7	Добывающие скважины
						6012		4.4	Добывающие скважины
						6002		3.7	Добывающие скважины
						6003		3.1	Добывающие скважины
						6013		2	Добывающие скважины
						6016		1.7	Добывающие скважины

						6404		1.7	ГЗУ-2
						0104		1.4	ПСН Туркменой
						6068		1	Добывающие скважины
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.525327(0.512094)/ 0.157598(0.153628) вклад п/п=97.5%		622479/ 4826070	6412		68.3	Текущий ремонт
						6416		18.4	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13.3	Текущий ремонт
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.546333(0.522223) вклад п/п=95.6%		623080/ 4825169	0405		21.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		12.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0434		12.7	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0436		11	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0437		6.3	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0428		5.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0424		3.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

						0411		3.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		3.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0429		2.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		2.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0426		1.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0435		1.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0441		1.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0440		1.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0444		1.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.108269(0.075769) вклад п/п= 70%		622579/ 4825921	0408		21.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		19.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0446		19.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		12.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		7.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0436		6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0437		3.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0411		2.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		1.9	ГЗУ-2
						0440		1.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)

44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.112315(0.074555)вклад п/п=66.4%		622579/4825921	0408		21.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		19.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0446		19.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		12.3	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0436		6.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0437		4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		1.9	ГЗУ-2
						0411		1.8	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
П ы л и :									
29022908	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.324458(0.308578)вклад п/п=95.1%		622479/4826070	6412		68	Текущий ремонт
						6416		18.3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13.3	Текущий ремонт

Таблица 50 – Перечень источников. дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения. Месторождение Актас

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перспектива (конец 2027 года)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.404738(0.389238)/ 0.080948(0.077848) вклад п/п=96.2%		619996/ 4827148	0434		28.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0424		14.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		11.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0428		9.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0109		9.6	ПСН Туркменой
						0435		7.3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0426		7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0429		4.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		4.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.16599(0.04099)/ 0.001328(0.000328) вклад п/п=24.7%		622479/ 4826070	0408		49.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		40.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		3.7	ГЗУ-2
						0108		2.1	ПСН Туркменой

0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.057977(0.012677)/ 0.289882(0.063382) вклад п/п=21.9%		619996/ 4827148	0434		28.6	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0424		14.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		11.6	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0428		10	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0109		9.3	ПСН Туркменой
						0426		7.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0435		7.2	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0429		5	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		5	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.08296/0.016592		619996/ 4827148	6008		17.6	Добывающие скважины
						6014		14.7	Добывающие скважины
						6004		9.5	Добывающие скважины
						6067		8.9	Добывающие скважины
						6009		8.3	Добывающие скважины
						6006		7.7	Добывающие скважины
						6001		5.4	Добывающие скважины
						6017		4.7	Добывающие скважины
						6012		4.4	Добывающие скважины
						6002		3.7	Добывающие скважины
						6003		3.1	Добывающие скважины
						6013		2	Добывающие скважины
						6016		1.7	Добывающие скважины
						6404		1.7	ГЗУ-2
						0104		1.4	ПСН Туркменой
						6068		1	Добывающие скважины
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.557927(0.512094)/0.167378(0.153628) вклад п/п=91.8%		622479/4826070	6412		68.3	Текущий ремонт
						6416		18.4	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13.3	Текущий ремонт

	(шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.436206(0.413356) вклад п/п=94.8%		619996/ 4827148	0434		28.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0424		14.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0427		11.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0109		9.8	ПСН Туркменой
						0428		9.8	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0435		7.3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0426		6.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0429		4.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		4.9	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.176946(0.051946) вклад п/п=29.4%		622479/ 4826070	0408		32.7	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		27.9	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		17.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		11	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		3.9	ГЗУ-2

						0411		3.3	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.183553(0.051203)вклад п/п=27.9%		622479/4826070	0408		33.2	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0414		28.3	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0405		17.4	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0406		11.1	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
						0404		3.9	ГЗУ-2
						0411		2.5	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)
П ы л и :									
2902 2908	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.324458(0.308578) вклад п/п=95.1%		622479/ 4826070	6412		68	Текущий ремонт
						6416		18.3	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13.3	Текущий ремонт

4.2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК. позволяет определить зону воздействия.

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций См. создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны 1000 м. а зона воздействия определяется. как изолиния концентрацией 0.05 ПДК.

Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Мунайши в 11.3 км. п. Онды в 56 км.

В связи с тем. что в районе расположения. отсутствуют метеостанции «Казгидромет». при моделировании рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в фоновые концентрации учитывались средние значения концентраций загрязняющих веществ по результатам мониторинга.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетных прямоугольниках с шагом 200 м в прямоугольной системе координат.

Расчет рассеивания проводился на 2027 год.

В таблицах 51-53 приведены значения максимальные значения концентрации по расчетному прямоугольнику и максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ по каждому месторождению.

Для оценки воздействия источников выбросов в период эксплуатации на атмосферный воздух. концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия по результатам расчета рассеивания были сопоставлены с установленными для каждого вещества предельно-допустимыми концентрациями (ПДК).

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников выбросов при эксплуатации запроектированных объектов показал. что приземные концентрации по всем веществам не превышают 1 ПДК на границе санитарно-защитной зоны каждого из месторождений. Т.е. выбросы загрязняющих веществ не создадут концентраций. превышающих предельно-допустимый уровень на границе СЗЗ.

Таблица 51 - Максимальные значения концентраций по месторождению Тасбулат

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	5.2213	1.273923	0.001977	нет расч.	0.000820	нет расч.	2	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	11.8191	2.425967	0.004216	нет расч.	0.001739	нет расч.	2	0.0100000	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0096	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.0100000	-
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0041	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.0150000*	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	66.0249	17.63986	0.787278	нет расч.	0.724991	нет расч.	41	0.2000000	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0092	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.4000000	2
0303	Аммиак (32)	0.0018	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5.3645	1.438199	0.068926	нет расч.	0.063865	нет расч.	41	0.4000000	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0048	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.2000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	17.5357	2.692173	0.115816	нет расч.	0.084865	нет расч.	35	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3.8236	1.050354	0.057032	нет расч.	0.049485	нет расч.	39	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	23.1896	1.907667	0.049066	нет расч.	0.042716	нет расч.	115	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5.0540	0.976048	0.423660	нет расч.	0.417518	нет расч.	41	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1.1122	0.302777	0.002438	нет расч.	0.001123	нет расч.	2	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.3167	0.033640	0.000095	нет расч.	0.000039	нет расч.	2	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0063	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	5	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.7613	0.382422	0.017336	нет расч.	0.016046	нет расч.	113	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.6959	0.223154	0.003422	нет расч.	0.002661	нет расч.	106	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	3.5058	0.291336	0.004466	нет расч.	0.003473	нет расч.	96	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	66.3395	2.072309	0.037981	нет расч.	0.028105	нет расч.	99	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.5136	0.091434	0.001885	нет расч.	0.001468	нет расч.	97	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6.0666	0.934616	0.020203	нет расч.	0.019387	нет расч.	33	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	7.4858	0.296373	0.004720	нет расч.	0.003256	нет расч.	13	1.0000000	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0025	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	5.0000000	4

1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.1010	0.014928	0.000125	нет расч.	0.000101	нет расч.	2	1.0000000	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.4802	0.048248	0.001033	нет расч.	0.000589	нет расч.	1	0.1000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	3.9028	1.165442	0.043944	нет расч.	0.043542	нет расч.	33	0.0500000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.2973	0.029869	0.000640	нет расч.	0.000365	нет расч.	1	0.3500000	4
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	8.2871	0.357189	0.005003	нет расч.	0.004155	нет расч.	12	0.0700000	3
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	нет расч.	1	0.0060000	4
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.2050	0.023282	0.000302	нет расч.	0.000164	нет расч.	3	5.0000000	4
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1.2427	0.042810	0.000748	нет расч.	0.000563	нет расч.	13	0.6000000	3
2732	Керосин (654*)	0.0813	0.009242	0.000120	нет расч.	0.000065	нет расч.	1	1.2000000	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1.8597	0.486475	0.005387	нет расч.	0.003052	нет расч.	2	0.0500000	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.5194	0.052189	0.001118	нет расч.	0.000637	нет расч.	1	1.0000000	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	9.0419	1.425970	0.072819	нет расч.	0.058420	нет расч.	57	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	10.6359	0.318630	0.010005	нет расч.	0.009122	нет расч.	3	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	884.2665	38.14639	0.291096	нет расч.	0.162345	нет расч.	4	0.3000000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1.5068	0.518998	0.000656	нет расч.	0.000275	нет расч.	1	0.0400000	-
01	0303 + 0333	23.1914	1.907677	0.049068	нет расч.	0.042717	нет расч.	116		
02	0303 + 0333 + 1325	27.0942	1.912652	0.089807	нет расч.	0.085192	нет расч.	149		
03	0303 + 1325	3.9046	1.165442	0.043945	нет расч.	0.043543	нет расч.	34		
07	0301 + 0330	69.8486	18.69019	0.844041	нет расч.	0.774439	нет расч.	41		
37	0333 + 1325	27.0924	1.912643	0.089805	нет расч.	0.085192	нет расч.	148		
41	0330 + 0342	4.9358	1.050354	0.058870	нет расч.	0.050048	нет расч.	41		
44	0330 + 0333	27.0132	1.923960	0.099858	нет расч.	0.091587	нет расч.	153		
59	0342 + 0344	1.4289	0.335504	0.002478	нет расч.	0.001142	нет расч.	4		
__ПЛ	2902 + 2908 + 2930	541.3164	23.01446	0.183703	нет расч.	0.106303	нет расч.	6		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДКмр.

Таблица 52 - Максимальные значения концентраций по месторождению Актас

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1.5226	0.073346	0.000646	нет расч.	0.000310	0.339757	1	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	4.7757	0.230043	0.002027	нет расч.	0.000971	1.065619	1	0.0100000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	14.5585	3.565031	0.676076	нет расч.	0.352085	2.805959	27	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.1829	0.296085	0.061358	нет расч.	0.035033	0.234411	27	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3.2720	0.829534	0.072129	нет расч.	0.043697	0.385340	24	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.6610	0.222208	0.047701	нет расч.	0.027577	0.176632	26	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	23.6217	1.735166	0.041942	нет расч.	0.026341	3.343842	35	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4792	0.161134	0.066034	нет расч.	0.055488	0.136065	27	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.6791	0.082792	0.001885	нет расч.	0.000982	0.363596	1	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2191	0.010552	0.000093	нет расч.	0.000045	0.048882	1	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0064	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	Cm<0.05	2	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4.7208	0.343622	0.016878	нет расч.	0.013667	0.654464	32	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.8024	0.206676	0.004987	нет расч.	0.003130	0.398289	32	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	3.6568	0.269911	0.006505	нет расч.	0.004083	0.520153	32	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	28.0511	3.081313	0.061349	нет расч.	0.050980	3.898033	36	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.5628	0.175050	0.002829	нет расч.	0.001779	0.216143	33	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1.1324	0.283826	0.020743	нет расч.	0.010539	0.131506	24	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1.9675	0.330047	0.004691	нет расч.	0.003734	0.277687	6	1.0000000	3
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.4802	0.172147	0.001047	нет расч.	0.000613	0.250059	1	0.1000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.7543	0.229850	0.042360	нет расч.	0.021668	0.180282	24	0.0500000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.2973	0.106571	0.000648	нет расч.	0.000380	0.154804	1	0.3500000	4
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	2.8521	0.483340	0.006623	нет расч.	0.005270	0.385200	6	0.0700000	3
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0.4522	0.062311	0.001128	нет расч.	0.000968	0.078870	7	0.6000000	3
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.5194	0.186210	0.001132	нет расч.	0.000663	0.270487	1	1.0000000	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1.8072	0.283871	0.051687	нет расч.	0.026699	0.221407	34	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	2.8937	0.370354	0.000920	нет расч.	0.000512	0.618085	1	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	991.4299	46.38485	0.543526	нет расч.	0.317528	1.237058	4	0.3000000	3
07	0301 + 0330	15.2195	3.787240	0.723777	нет расч.	0.379662	2.982591	27		
37	0333 + 1325	24.3760	1.735693	0.056338	нет расч.	0.041825	3.343842	59		
41	0330 + 0342	1.3402	0.222208	0.047730	нет расч.	0.027933	0.375241	27		
44	0330 + 0333	24.2827	1.743019	0.061810	нет расч.	0.048559	3.351192	61		
59	0342 + 0344	0.8982	0.089530	0.001917	нет расч.	0.001000	0.411000	2		
__ПЛ	2902 + 2908	597.7517	27.91441	0.409650	нет расч.	0.274017	0.825735	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДКмр.

Таблица 53 - Максимальные значения концентраций по месторождению Туркменой

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	2.5857	0.201282	0.000860	нет расч.	0.000541	0.005851	1	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	8.1102	0.631321	0.002699	нет расч.	0.001697	0.018351	1	0.0100000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18.2985	3.423745	0.511242	нет расч.	0.397651	0.978534	35	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.4868	0.283170	0.046532	нет расч.	0.037303	0.084499	35	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4.7428	1.175074	0.057385	нет расч.	0.041856	0.149861	28	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.9509	0.208741	0.035732	нет расч.	0.028163	0.064416	34	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	25.0773	4.304224	0.090719	нет расч.	0.061343	1.117309	112	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6461	0.603278	0.502146	нет расч.	0.498432	0.517482	35	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1.1533	0.261072	0.002624	нет расч.	0.001712	0.014630	1	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.3720	0.028960	0.000124	нет расч.	0.000078	0.000842	1	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0041	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	Cm<0.05	Cm<0.05	6	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5.1699	0.837759	0.021139	нет расч.	0.015491	0.224459	109	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2.9433	0.508818	0.006886	нет расч.	0.003413	0.129291	107	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	3.8344	0.664449	0.008990	нет расч.	0.004455	0.168728	107	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	99.2724	3.697171	0.083011	нет расч.	0.057312	3.150526	111	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.6185	0.362876	0.004030	нет расч.	0.002027	0.053401	108	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1.5631	0.311188	0.016865	нет расч.	0.011086	0.062717	28	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	10.0168	0.328689	0.008303	нет расч.	0.005652	0.461979	21	1.0000000	3
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.1407	0.011062	0.000355	нет расч.	0.000195	0.003291	3	1.0000000	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.4802	0.187112	0.001409	нет расч.	0.000728	0.003128	1	0.1000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.0892	0.239168	0.031773	нет расч.	0.024480	0.061923	28	0.0500000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.2973	0.115836	0.000873	нет расч.	0.000451	0.001937	1	0.3500000	4
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	12.4960	0.481113	0.009189	нет расч.	0.007138	0.492326	19	0.0700000	3
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1.9010	0.075223	0.001668	нет расч.	0.001090	0.064528	22	0.6000000	3
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	15.9204	3.620798	0.025923	нет расч.	0.013530	1.117793	3	0.0500000	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.5194	0.202398	0.001525	нет расч.	0.000787	0.003384	1	1.0000000	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	4.9687	0.287001	0.040026	нет расч.	0.031226	0.096808	55	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	2.8936	0.420325	0.009279	нет расч.	0.008561	0.011263	1	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	991.5318	207.4511	0.525327	нет расч.	0.210097	1.026020	4	0.3000000	3
07	0301 + 0330	19.2494	3.604446	0.546333	нет расч.	0.425814	1.041996	35		
37	0333 + 1325	26.1665	4.319805	0.108269	нет расч.	0.081981	1.119914	140		
41	0330 + 0342	2.1042	0.308895	0.035732	нет расч.	0.028782	0.072992	35		
44	0330 + 0333	26.0281	4.321757	0.112315	нет расч.	0.085664	1.124951	146		
59	0342 + 0344	1.5253	0.281621	0.002668	нет расч.	0.001741	0.015472	2		
__ПЛ	2902 + 2908	597.8127	124.4786	0.324458	нет расч.	0.134613	0.625934	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДКмр.

4.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ПДВ

На основании результатов расчета рассеивания в приземном слое атмосферы составлен перечень загрязняющих веществ для каждого источника загрязнения атмосферы. выбросы которых (г/сек. т/год) предложены в качестве нормативов.

Предельно допустимым для предприятия считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников данного предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере при условии. что выбросы того же вещества из источников не создадут приземную концентрацию. превышающую ПДК. Рассчитанные значения являются научно обоснованными технической нормой выбросов предприятием вредных веществ. обеспечивающей соблюдения требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных территорий.

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении в разделе источников загрязнения атмосферы является ПДК.

По всем ингредиентам и группам суммации. для которых выполняется соотношение: См/ПДК= ≤1 выбросы всех загрязняющих веществ (г/с. т/год) предложены в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по установлению нормативов для предприятия приведены в таблицах 54-56.

Таблица 54 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту. МесторождениеТасбулат

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	0401	0,029455	0,0582316	0.029455	0.0582316	0.029455	0.0582316	2027
Итого:		0,029455	0,0582316	0.029455	0.0582316	0.029455	0.0582316	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6404	0,0056842	0,0012278	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	2027
Итого:		0,0056842	0,0012278	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0351392	0,0594594	0.0351392	0.0594594	0.0351392	0.0594594	2027
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	0401	0,0014023	0,0026284	0.0014023	0.0026284	0.0014023	0.0026284	2027
Итого:		0,0014023	0,0026284	0.0014023	0.0026284	0.0014023	0.0026284	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Вахтовый поселок	6404	0,0004457	0,0000963	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	2027
Итого:		0,0004457	0,0000963	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,001848	0,0027247	0.001848	0.0027247	0.001848	0.0027247	2027
0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦУПН	0218	0,0000098	0,0000071	0.0000098	0.0000071	0.0000098	0.0000071	2027
Итого:		0,0000098	0,0000071	0.0000098	0.0000071	0.0000098	0.0000071	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000098	0,0000071	0.0000098	0.0000071	0.0000098	0.0000071	2027
0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦУПН	0218	0,0000021	0,0000015	0.0000021	0.0000015	0.0000021	0.0000015	2027
Итого:		0,0000021	0,0000015	0.0000021	0.0000015	0.0000021	0.0000015	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000021	0,0000015	0.0000021	0.0000015	0.0000021	0.0000015	2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦУПН	0201	0,0089563	0,2785756	0.0742868	0.4952456	0.0742868	0.4952456	2027
ЦУПН	0203	0,0089563	0,2785756	0.0742868	0.2785756	0.0742868	0.2785756	2027
ЦУПН	0219	2,1828	16,5438	2.1828	23.16132	2.1828	23.16132	2027
ЦУПН	0221	2,1828	16,5438	2.1828	23.16132	2.1828	23.16132	2027
ЦУПН	0224	0,1962667	0,06272	0.1962667	0.06272	0.1962667	0.06272	2027
ЦУПН	0225	0,103	0,05504	0.103	0.05504	0.103	0.05504	2027
ЦУПН	0226	0,0103	0,01462	0.0103	0.01462	0.0103	0.01462	2027
ЦУПН	0228	0,0423444	0,01462	0.0423444	0.01462	0.0423444	0.01462	2027
ЦУПН	0229	0,0194556	0,02752	0.0194556	0.02752	0.0194556	0.02752	2027
ЦУПН	0230	0,0366222	0,0091733	0.0366222	0.0091733	0.0366222	0.0091733	2027
ЦУПН	0240	1,8666667	15,4	1.8666667	15.4	1.8666667	15.4	2027
ЦУПН	0244	0,0343333	0,0062415	0.0343333	0.0062415	0.0343333	0.0062415	2027
ЦУПН	0245	3	3,90096	3	3.90096	3	3.90096	2027
ЦУПН	0246	0,020188	0,00516	0.020188	0.00516	0.020188	0.00516	2027
ЦУПН	0247	0,2346667	0,0064	0.2346667	0.0064	0.2346667	0.0064	2027
ЦУПН	0522	3,0573708	1,7858108	4.928301	2.5940526	4.928301	2.5940526	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	0,0116015	0,3608544	0.0742868	0.3791724	0.0742868	0.3791724	2027
Вахтовый поселок	0401	0,0095067	0,0201528	0.0095067	0.0201528	0.0095067	0.0201528	2027
Вахтовый поселок	0405	0,8533333	0,0736	0.8533333	0.0736	0.8533333	0.0736	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	0,0039806	0,1238114	0.0742868	0.0696439	0.0742868	0.0696439	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,5738667	0,8128512	1.1477334	0.6322176	1.1477334	0.6322176	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,3605333	0,516096	0.7210666	0.401408	0.7210666	0.401408	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0972778	0,0698295	0.1945556	0.0543101	0.1945556	0.0543101	2027

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,0137333	0,000662	0.0274666	0.0005153	0.0274666	0.0005153	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,0206	0,0001999	0.0412	0.0001541	0.0412	0.0001541	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,3413333	0,0145152	0.6826666	0.0112896	0.6826666	0.0112896	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0125889	0,1473696	0.0251778	0.1146208	0.0251778	0.1146208	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,1144444	0,028607	0.2288888	0.0222499	0.2288888	0.0222499	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,2304	0,5419008	0.4608	0.4214784	0.4608	0.4214784	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	1,0026667	0,0484363					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,64	0,030577					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,64	0,030577					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,9386667	0,048576					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.5738667	0.1354752	0.5738667	0.1354752	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.3605333	0.086016	0.3605333	0.086016	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0972778	0.0116379	0.0972778	0.0116379	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.0137333	0.0001104	0.0137333	0.0001104	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.0206	0.000033	0.0206	0.000033	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.3413333	0.0024192	0.3413333	0.0024192	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0125889	0.0245616	0.0125889	0.0245616	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.1144444	0.0047678	0.1144444	0.0047678	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.2304	0.0903168	0.2304	0.0903168	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.3765333	0.8333737	0.3765333	0.8333737	2027
Итого:		36,7636602	58,6133229	21.6885982	72.5824931	21.6885982	72.5824931	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,00522004	0,00648946	0.0052983	0.00659516	0.0052983	0.00659516	2027
Вахтовый поселок	6404	0,0008833	0,0001908	0.0008833	0.0001908	0.0008833	0.0001908	2027
Итого:		0,00610334	0,00668026	0.0061816	0.00678596	0.0061816	0.00678596	2027
Всего по загрязняющему веществу:		36,76976354	58,62000316	21.6947798	72.58927906	21.6947798	72.58927906	2027
0302, Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,000375	0,00027	0.000375	0.00027	0.000375	0.00027	2027
Итого:		0,000375	0,00027	0.000375	0.00027	0.000375	0.00027	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,000375	0,00027	0.000375	0.00027	0.000375	0.00027	2027
0303, Аммиак (32)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,0000369	0,0000266	0.0000369	0.0000266	0.0000369	0.0000266	2027
Итого:		0,0000369	0,0000266	0.0000369	0.0000266	0.0000369	0.0000266	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000369	0,0000266	0.0000369	0.0000266	0.0000369	0.0000266	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ЦУПН	0201	0,0014554	0,0452685	0.0120716	0.0804774	0.0120716	0.0804774	2027
ЦУПН	0203	0,0014554	0,0452685	0.0120716	0.0452685	0.0120716	0.0452685	2027
ЦУПН	0219	0,354705	2,6883675	0.354705	3.7637145	0.354705	3.7637145	2027
ЦУПН	0221	0,354705	2,6883675	0.354705	3.7637145	0.354705	3.7637145	2027
ЦУПН	0224	0,0318933	0,010192	0.0318933	0.010192	0.0318933	0.010192	2027
ЦУПН	0225	0,0167375	0,008944	0.0167375	0.008944	0.0167375	0.008944	2027
ЦУПН	0226	0,0016738	0,0023758	0.0016738	0.0023758	0.0016738	0.0023758	2027
ЦУПН	0228	0,006881	0,0023758	0.006881	0.0023758	0.006881	0.0023758	2027
ЦУПН	0229	0,0031615	0,004472	0.0031615	0.004472	0.0031615	0.004472	2027
ЦУПН	0230	0,0059511	0,0014907	0.0059511	0.0014907	0.0059511	0.0014907	2027
ЦУПН	0240	0,3033333	2,5025	0.3033333	2.5025	0.3033333	2.5025	2027
ЦУПН	0244	0,0055792	0,0010142	0.0055792	0.0010142	0.0055792	0.0010142	2027
ЦУПН	0245	0,4875	0,633906	0.4875	0.633906	0.4875	0.633906	2027
ЦУПН	0246	0,0032806	0,0008385	0.0032806	0.0008385	0.0032806	0.0008385	2027
ЦУПН	0247	0,0381333	0,00104	0.0381333	0.00104	0.0381333	0.00104	2027
ЦУПН	0522	0,4968228	0,2901946	0.8008489	0.4215339	0.8008489	0.4215339	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	0,0018853	0,0586388	0.0120716	0.0616155	0.0120716	0.0616155	2027

Вахтовый поселок	0401	0,0015448	0,0032748	0.0015448	0.0032748	0.0015448	0.0032748	2027
Вахтовый поселок	0405	0,1386667	0,01196	0.1386667	0.01196	0.1386667	0.01196	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	0,0006468	0,0201194	0.0120716	0.0113171	0.0120716	0.0113171	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,0932533	0,1320883	0.1865066	0.1027354	0.1865066	0.1027354	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,0585867	0,0838656	0.1171734	0.0652288	0.1171734	0.0652288	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0158076	0,0113473	0.0316152	0.0088253	0.0316152	0.0088253	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,0022317	0,0001076	0.0044634	0.0000837	0.0044634	0.0000837	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,0033475	0,0000325	0.006695	0.0000251	0.006695	0.0000251	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,0554667	0,0023587	0.1109334	0.0018346	0.1109334	0.0018346	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0020457	0,0239476	0.0040914	0.0186259	0.0040914	0.0186259	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,0185972	0,0046486	0.0371944	0.0036156	0.0371944	0.0036156	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,03744	0,0880589	0.07488	0.0684902	0.07488	0.0684902	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,1629333	0,0078709					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,104	0,0049688					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,104	0,0049688					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,1525333	0,0078936					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.0932533	0.0220147	0.0932533	0.0220147	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.0585867	0.0139776	0.0585867	0.0139776	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0158076	0.0018912	0.0158076	0.0018912	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.0022317	0.0000179	0.0022317	0.0000179	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.0033475	0.0000054	0.0033475	0.0000054	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.0554667	0.0003931	0.0554667	0.0003931	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0020457	0.0039913	0.0020457	0.0039913	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.0185972	0.0007748	0.0185972	0.0007748	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.03744	0.0146765	0.03744	0.0146765	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.0611867	0.1354232	0.0611867	0.1354232	2027
Итого:		5,9740948	9,5246654	3.5243973	11.7946555	3.5243973	11.7946555	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,00084749	0,00105541	0.0008609	0.00107217	0.0008609	0.00107217	2027
Вахтовый поселок	6404	0,0001435	0,000031	0.0001435	0.000031	0.0001435	0.000031	2027
Итого:		0,00099099	0,00108641	0.0010044	0.00110317	0.0010044	0.00110317	2027
Всего по загрязняющему веществу:		5,97508579	9,52575181	3.5254017	11.79575867	3.5254017	11.79575867	2027
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,000099	0,0000713	0.000099	0.0000713	0.000099	0.0000713	2027
Итого:		0,000099	0,0000713	0.000099	0.0000713	0.000099	0.0000713	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,000099	0,0000713	0.000099	0.0000713	0.000099	0.0000713	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ЦУПН	0219	0,0202111	0,1531833	0.0202111	0.2144567	0.0202111	0.2144567	2027
ЦУПН	0221	0,0202111	0,1531833	0.0202111	0.2144567	0.0202111	0.2144567	2027
ЦУПН	0224	0,0127778	0,00392	0.0127778	0.00392	0.0127778	0.00392	2027
ЦУПН	0225	0,00875	0,0048	0.00875	0.0048	0.00875	0.0048	2027
ЦУПН	0226	0,000875	0,001275	0.000875	0.001275	0.000875	0.001275	2027
ЦУПН	0228	0,0035972	0,001275	0.0035972	0.001275	0.0035972	0.001275	2027
ЦУПН	0229	0,0016528	0,0024	0.0016528	0.0024	0.0016528	0.0024	2027
ЦУПН	0230	0,0031111	0,0008	0.0031111	0.0008	0.0031111	0.0008	2027
ЦУПН	0240	0,0972222	0,825	0.0972222	0.825	0.0972222	0.825	2027
ЦУПН	0244	0,0029167	0,0005443	0.0029167	0.0005443	0.0029167	0.0005443	2027
ЦУПН	0245	0,2083333	0,2709	0.2083333	0.2709	0.2083333	0.2709	2027
ЦУПН	0246	0,001715	0,00045	0.001715	0.00045	0.001715	0.00045	2027
ЦУПН	0247	0,0152778	0,0004	0.0152778	0.0004	0.0152778	0.0004	2027
ЦУПН	0522	2,547809	1,4881751	4.1069175	2.16171	4.1069175	2.16171	2027
Вахтовый поселок	0405	0,0555556	0,0046	0.0555556	0.0046	0.0555556	0.0046	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,0373611	0,0508032	0.0747222	0.0395136	0.0747222	0.0395136	2027

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,0234722	0,032256	0.0469444	0.025088	0.0469444	0.025088	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0082639	0,0060898	0.0165278	0.0047363	0.0165278	0.0047363	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,0011667	0,0000577	0.0023334	0.0000449	0.0023334	0.0000449	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,00175	0,0000174	0.0035	0.0000134	0.0035	0.0000134	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,0222222	0,0009072	0.0444444	0.0007056	0.0444444	0.0007056	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0010694	0,012852	0.0021388	0.009996	0.0021388	0.009996	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,0097222	0,0024948	0.0194444	0.0019404	0.0194444	0.0019404	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,015	0,0338688	0.03	0.0263424	0.03	0.0263424	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,0652778	0,0030273					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	0,3106667	0,0140918					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	0,3106667	0,0140918					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	0,3106667	0,0140918					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	0,3106667	0,0140918					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,0416667	0,0019111					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,0416667	0,0019111					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,0611111	0,003036					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.0373611	0.0084672	0.0373611	0.0084672	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.0234722	0.005376	0.0234722	0.005376	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0082639	0.0010149	0.0082639	0.0010149	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.0011667	0.0000096	0.0011667	0.0000096	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.00175	0.0000029	0.00175	0.0000029	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.0222222	0.0001512	0.0222222	0.0001512	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0010694	0.002142	0.0010694	0.002142	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.0097222	0.0004158	0.0097222	0.0004158	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.015	0.0056448	0.015	0.0056448	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.0245139	0.0520859	0.0245139	0.0520859	2027
Итого:		4,5724325	3,1165056	4.9437212	3.8906786	4.9437212	3.8906786	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,000385	0,0003585	0.00039	0.0003642	0.00039	0.0003642	2027
Итого:		0,000385	0,0003585	0.00039	0.0003642	0.00039	0.0003642	2027
Всего по загрязняющему веществу:		4,5728175	3,1168641	4.9441112	3.8910428	4.9441112	3.8910428	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ЦУПН	0201	0,000005	0,0001555	0.0000144	0.0002073	0.0000144	0.0002073	2027
ЦУПН	0203	0,000005	0,0001555	0.0000144	0.0001555	0.0000144	0.0001555	2027
ЦУПН	0219	0,6063333	4,5955	0.6063333	6.4337	0.6063333	6.4337	2027
ЦУПН	0221	0,6063333	4,5955	0.6063333	6.4337	0.6063333	6.4337	2027
ЦУПН	0224	0,0306667	0,0098	0.0306667	0.0098	0.0306667	0.0098	2027
ЦУПН	0225	0,01375	0,0072	0.01375	0.0072	0.01375	0.0072	2027
ЦУПН	0226	0,001375	0,0019125	0.001375	0.0019125	0.001375	0.0019125	2027
ЦУПН	0228	0,0056528	0,0019125	0.0056528	0.0019125	0.0056528	0.0019125	2027
ЦУПН	0229	0,0025972	0,0036	0.0025972	0.0036	0.0025972	0.0036	2027
ЦУПН	0230	0,0048889	0,0012	0.0048889	0.0012	0.0048889	0.0012	2027
ЦУПН	0240	0,3888889	3,3	0.3888889	3.3	0.3888889	3.3	2027
ЦУПН	0244	0,0045833	0,0008165	0.0045833	0.0008165	0.0045833	0.0008165	2027
ЦУПН	0245	0,4166667	0,5418	0.4166667	0.5418	0.4166667	0.5418	2027
ЦУПН	0246	0,002695	0,000675	0.002695	0.000675	0.002695	0.000675	2027
ЦУПН	0247	0,0366667	0,001	0.0366667	0.001	0.0366667	0.001	2027
ЦУПН	0522	0,00149	0,0008707	0.0024019	0.0012647	0.0024019	0.0012647	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	0,0000057	0,000177	0.0000144	0.0001814	0.0000144	0.0001814	2027
Вахтовый поселок	0405	0,1333333	0,0115	0.1333333	0.0115	0.1333333	0.0115	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	0,0000033	0,0001037	0.0000144	0.0000778	0.0000144	0.0000778	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,0896667	0,127008	0.1793334	0.098784	0.1793334	0.098784	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,0563333	0,08064	0.1126666	0.06272	0.1126666	0.06272	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0129861	0,0091347	0.0259722	0.0071046	0.0259722	0.0071046	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,0018333	0,0000866	0.0036666	0.0000675	0.0036666	0.0000675	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,00275	0,0000261	0.0055	0.0000202	0.0055	0.0000202	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,0533333	0,002268	0.1066666	0.001764	0.1066666	0.001764	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0016806	0,019278	0.0033612	0.014994	0.0033612	0.014994	2027

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,0152778	0,0037422	0.0305556	0.0029106	0.0305556	0.0029106	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,036	0,084672	0.072	0.065856	0.072	0.065856	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,1566667	0,0075682					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	0,6213333	0,0281837					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	0,6213333	0,0281837					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	0,6213333	0,0281837					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	0,6213333	0,0281837					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,1	0,0047777					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,1	0,0047777					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,1466667	0,00759					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.0896667	0.021168	0.0896667	0.021168	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.0563333	0.01344	0.0563333	0.01344	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0129861	0.0015224	0.0129861	0.0015224	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.0018333	0.0000144	0.0018333	0.0000144	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.00275	0.0000043	0.00275	0.0000043	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.0533333	0.000378	0.0533333	0.000378	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0016806	0.003213	0.0016806	0.003213	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.0152778	0.0006237	0.0152778	0.0006237	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.036	0.014112	0.036	0.014112	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.0588333	0.1302146	0.0588333	0.1302146	2027
Итого:		5,5144678	13,5381829	3.1253072	17.1896145	3.1253072	17.1896145	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,00082782	0,00120682	0.00085494	0.00123873	0.00085494	0.00123873	2027
Итого:		0,00082782	0,00120682	0.00085494	0.00123873	0.00085494	0.00123873	2027
Всего по загрязняющему веществу:		5,51529562	13,53938972	3.12616214	17.19085323	3.12616214	17.19085323	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ЦУПН	0205	0,002143	0,026972	0.0021625	0.036229	0.0021625	0.036229	2027
ЦУПН	0206	0,002143	0,026972	0.0021625	0.036229	0.0021625	0.036229	2027
ЦУПН	0207	0,002143	0,026972	0.0021625	0.036229	0.0021625	0.036229	2027
ЦУПН	0210	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0211	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0212	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0213	0,001038	0,000055	0.001038	0.000055	0.001038	0.000055	2027
ЦУПН	0214	0,0000151	0,0004774	0.0000151	0.0004774	0.0000151	0.0004774	2027
ЦУПН	0215	0,001038	0,0005093	0.001038	0.0005093	0.001038	0.0005093	2027
ЦУПН	0216	0,001038	0,0004439	0.001038	0.0004439	0.001038	0.0004439	2027
ЦУПН	0231	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0232	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0233	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	0234	0,0000128	0,0004023	0.0000128	0.0004023	0.0000128	0.0004023	2027
ЦУПН	0235	0,0000128	0,0004023	0.0000128	0.0004023	0.0000128	0.0004023	2027
ЦУПН	0236	0,0000128	0,0004023	0.0000128	0.0004023	0.0000128	0.0004023	2027
ЦУПН	0238	0,0012975	0,0000032	0.0012975	0.0000032	0.0012975	0.0000032	2027
ЦУПН	0241	0,0000049	0,0000029	0.0000049	0.0000027	0.0000049	0.0000027	2027
ЦУПН	0522	0,000000905	0,00000056	0.000001505	0.00000076	0.000001505	0.00000076	2027
Вахтовый поселок	0404	0,0000091	0,0004253	0.0000091	0.0003713	0.0000091	0.0003713	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0506	0,0000182	0,0000159	0.0000182	0.0000139	0.0000182	0.0000139	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	0,0012975	0,0003049	0.0012975	0.0003049	0.0012975	0.0003049	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	0,0014597	0,001167	0.0014597	0.001167	0.0014597	0.001167	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0544			0.0000091	0.000002	0.0000091	0.000002	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			0.0012975	0.0003049	0.0012975	0.0003049	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,0001746	0,0000001	0.0001746	0.0000001	0.0001746	0.0000001	2027
Итого:		0,013937205	0,05628406	0.015244405	0.11418086	0.015244405	0.11418086	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
Добывающие скважины	6002	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
Добывающие скважины	6003	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
Добывающие скважины	6004	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027

Добывающие скважины	6005	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6006	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6007	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6008	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6009	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6010	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6011	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6012	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6013	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6014	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6015	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6016	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6017	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6018	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6019	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6020	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6021	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6022	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6023	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6024	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6025	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6062	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6063	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6064	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6065	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6067	0,0000024	0,000076	0.0000024	0.000076	0.0000024	0.000076	2027
ЦУПН	6201	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
ЦУПН	6202	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
ЦУПН	6203	0,0000024	0,0000758	0.0000024	0.0000758	0.0000024	0.0000758	2027
ЦУПН	6204	0,0000024	0,0000757	0.0000024	0.0000757	0.0000024	0.0000757	2027
ЦУПН	6205	0,0000024	0,0000757	0.0000024	0.0000757	0.0000024	0.0000757	2027
ЦУПН	6206	0,0000008	0,0000252	0.0000016	0.0000505	0.0000016	0.0000505	2027
ЦУПН	6207	0,0000024	0,0000754	0.0000024	0.0000754	0.0000024	0.0000754	2027
ЦУПН	6208	0,0000048	0,0001508	0.0000048	0.0001508	0.0000048	0.0001508	2027
ЦУПН	6209	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
ЦУПН	6210	0,000001596	0,00005034	0.000001596	0.00005034	0.000001596	0.00005034	2027
ЦУПН	6211	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ЦУПН	6212	0,0000794	0,0024758	0.0000794	0.0024758	0.0000794	0.0024758	2027

ЦУПН	6213	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ЦУПН	6214	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ЦУПН	6215	0,00004	0,0010886	0.00004	0.0010886	0.00004	0.0010886	2027
ЦУПН	6217	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ЦУПН	6218	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ЦУПН	6219	0,0000008	0,0000252	0.0000008	0.0000252	0.0000008	0.0000252	2027
ЦУПН	6225	0,000000007	0,0000002	7.00E-09	0.0000002	7.00E-09	0.0000002	2027
ЦУПН	6226	0,000000003	0,0000001	3.00E-09	0.0000001	3.00E-09	0.0000001	2027
ЦУПН	6231	0,000000002	6,51E-08	2.00E-09	6.51E-08	2.00E-09	6.51E-08	2027
ЦУПН	6232	0,0000544	0,0000758	0.0000544	0.0000519	0.0000544	0.0000519	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
Вахтовый поселок	6401	0,0000544	0,000157	0.0000544	0.0000968	0.0000544	0.0000968	2027
Вахтовый поселок	6403	0,000026	0,0008212	0.000026	0.0008199	0.000026	0.0008199	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,00000404	0,0001272	0.00000404	0.0001272	0.00000404	0.0001272	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	0,000000001	0,00000003	1.00E-09	3.00E-08	1.00E-09	3.00E-08	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	0,000000002	0,00000005	2.00E-09	5.00E-08	2.00E-09	5.00E-08	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	0,000000001	0,00000002	1.00E-09	2.00E-08	1.00E-09	2.00E-08	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	0,000000002	0,00000005	2.00E-09	5.00E-08	2.00E-09	5.00E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0000267	0,0007258	0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	0,0000091	0,0000041	0.0000091	0.0000047	0.0000091	0.0000047	2027
Цех 1, Участок 01	6227	0,000000001	0,00000002	1.00E-09	2.00E-08	1.00E-09	2.00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	6228	4.00E-12	1.00E-10	4.00E-12	1.00E-10	4.00E-12	1.00E-10	2027
Цех 1, Участок 01	6229	7.00E-12	2.00E-10	7.00E-12	2.00E-10	7.00E-12	2.00E-10	2027
Цех 1, Участок 01	6230	7.00E-12	2.00E-10	7.00E-12	2.00E-10	7.00E-12	2.00E-10	2027
Итого:		0,000546155	0,013414776	0.000573655	0.014081076	0.000573655	0.014081076	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,01448336	0,069698836	0.01581806	0.128261936	0.01581806	0.128261936	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ЦУПН	0201	0,0132972	0,413595	0.0382958	0.55146	0.0382958	0.55146	2027
ЦУПН	0203	0,0132972	0,413595	0.0382958	0.413595	0.0382958	0.413595	2027
ЦУПН	0219	2,9104	22,0584	2.9104	30.88176	2.9104	30.88176	2027
ЦУПН	0221	2,9104	22,0584	2.9104	30.88176	2.9104	30.88176	2027
ЦУПН	0224	0,1584444	0,05096	0.1584444	0.05096	0.1584444	0.05096	2027
ЦУПН	0225	0,09	0,048	0.09	0.048	0.09	0.048	2027
ЦУПН	0226	0,009	0,01275	0.009	0.01275	0.009	0.01275	2027
ЦУПН	0228	0,037	0,01275	0.037	0.01275	0.037	0.01275	2027
ЦУПН	0229	0,017	0,024	0.017	0.024	0.017	0.024	2027
ЦУПН	0230	0,032	0,008	0.032	0.008	0.032	0.008	2027
ЦУПН	0240	1,4722222	12,1	1.4722222	12.1	1.4722222	12.1	2027
ЦУПН	0244	0,03	0,0054432	0.03	0.0054432	0.03	0.0054432	2027
ЦУПН	0245	2,5	3,2508	2.5	3.2508	2.5	3.2508	2027
ЦУПН	0246	0,01764	0,0045	0.01764	0.0045	0.01764	0.0045	2027
ЦУПН	0247	0,1894444	0,0052	0.1894444	0.0052	0.1894444	0.0052	2027
ЦУПН	0522	25,4780903	14,8817544	41.069175	21.617103	41.069175	21.617103	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	0,015134	0,4707276	0.0382958	0.4825275	0.0382958	0.4825275	2027
Вахтовый поселок	0401	0,0189222	0,0329605	0.0189222	0.0329605	0.0189222	0.0329605	2027
Вахтовый поселок	0405	0,6888889	0,0598	0.6888889	0.0598	0.6888889	0.0598	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	0,0088648	0,27573	0.0382958	0.2067975	0.0382958	0.2067975	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,4632778	0,6604416	0.9265556	0.5136768	0.9265556	0.5136768	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,2910556	0,419328	0.5821112	0.326144	0.5821112	0.326144	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,085	0,0608978	0.17	0.0473634	0.17	0.0473634	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,012	0,0005774	0.024	0.0004494	0.024	0.0004494	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,018	0,0001743	0.036	0.0001344	0.036	0.0001344	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,2755556	0,0117936	0.5511112	0.0091728	0.5511112	0.0091728	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,011	0,12852	0.022	0.09996	0.022	0.09996	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,1	0,024948	0.2	0.019404	0.2	0.019404	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,186	0,4402944	0.372	0.3424512	0.372	0.3424512	2027

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,8094444	0,0393545					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	3,728	0,1691021					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	3,728	0,1691021					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	3,728	0,1691021					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	3,728	0,1691021					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,5166667	0,0248438					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,5166667	0,0248438					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,7577778	0,039468					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.4632778	0.1100736	0.4632778	0.1100736	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.2910556	0.069888	0.2910556	0.069888	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.085	0.0101493	0.085	0.0101493	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.012	0.0000963	0.012	0.0000963	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.018	0.0000288	0.018	0.0000288	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.2755556	0.0019656	0.2755556	0.0019656	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.011	0.02142	0.011	0.02142	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.1	0.004158	0.1	0.004158	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.186	0.0733824	0.186	0.0733824	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.3039722	0.6771161	0.3039722	0.6771161	2027
Итого:		55,5644902	78,7392593	56.9333595	102.9772008	56.9333595	102.9772008	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,38341	0,43843	0.38622	0.44228	0.38622	0.44228	2027
Вахтовый поселок	6404	0,0054388	0,0011748	0.0054388	0.0011748	0.0054388	0.0011748	2027
Итого:		0,3888488	0,4396048	0.3916588	0.4434548	0.3916588	0.4434548	2027
Всего по загрязняющему веществу:		55,953339	79,1788641	57.3250183	103.4206556	57.3250183	103.4206556	2027
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
Вахтовый поселок	0401	0,0005173	0,000513	0.0005173	0.000513	0.0005173	0.000513	2027
Итого:		0,0005173	0,000513	0.0005173	0.000513	0.0005173	0.000513	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6404	0,0003803	0,0000821	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	2027
Итого:		0,0003803	0,0000821	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0008976	0,0005951	0.0008976	0.0005951	0.0008976	0.0005951	2027
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Организованные источники								
Вахтовый поселок	0401	0,0003889	0,0001	0.0003889	0.0001	0.0003889	0.0001	2027
Итого:		0,0003889	0,0001	0.0003889	0.0001	0.0003889	0.0001	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6404	0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
Итого:		0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0007978	0,0001883	0.0007978	0.0001883	0.0007978	0.0001883	2027
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ЦУПН	0201	0,0132972	0,413595	0.0382958	0.55146	0.0382958	0.55146	2027
ЦУПН	0203	0,0132972	0,413595	0.0382958	0.413595	0.0382958	0.413595	2027
ЦУПН	0522	0,6369522	0,372043	1.0267293	0.5404267	1.0267293	0.5404267	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	0,015134	0,4707276	0.0382958	0.4825275	0.0382958	0.4825275	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	0,0088648	0,27573	0.0382958	0.2067975	0.0382958	0.2067975	2027
Итого:		0,6875454	1,9456906	1.1799125	2.1948067	1.1799125	2.1948067	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,6875454	1,9456906	1.1799125	2.1948067	1.1799125	2.1948067	2027
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
ЦУПН	0202		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ЦУПН	0204		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ЦУПН	0205	2,58784	32,5407	2.6115802	43.7526072	2.6115802	43.7526072	2027
ЦУПН	0206	2,58784	32,5407	2.6115802	43.7526072	2.6115802	43.7526072	2027
ЦУПН	0207	2,58784	32,5407	2.6115802	43.7526072	2.6115802	43.7526072	2027
ЦУПН	0208	0,000000414	0,000006646	0.000000414	0.000006646	0.000000414	0.000006646	2027
ЦУПН	0209	0,000000414	0,000006646	0.000000414	0.000006646	0.000000414	0.000006646	2027

ЦУПН	0210	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0211	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0212	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0213	1,2535585	0,0670044	1.2535585	0.0670044	1.2535585	0.0670044	2027
ЦУПН	0214	0,0278494	0,8782597	0.0278494	0.8782597	0.0278494	0.8782597	2027
ЦУПН	0215	1,2535585	0,6151001	1.2535585	0.6151001	1.2535585	0.6151001	2027
ЦУПН	0216	1,2535585	0,536035	1.2535585	0.536035	1.2535585	0.536035	2027
ЦУПН	0220		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ЦУПН	0222		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ЦУПН	0231	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0232	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0233	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	0234	0,0233823	0,7373831	0.0233823	0.7373831	0.0233823	0.7373831	2027
ЦУПН	0235	0,0233823	0,7373831	0.0233823	0.7373831	0.0233823	0.7373831	2027
ЦУПН	0236	0,0233823	0,7373831	0.0233823	0.7373831	0.0233823	0.7373831	2027
ЦУПН	0238	1,5669481	0,0038972	1.5669481	0.0038972	1.5669481	0.0038972	2027
ЦУПН	0248			0.000000414	0.000006646	0.000000414	0.000006646	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0302		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0501		0,3679527		0.3679527		0.3679527	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0502		0,002164		0.002164		0.002164	2027
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0304		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	1,5669481	0,3682349	1.5669481	0.3682349	1.5669481	0.3682349	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	1,7628166	1,409604	1.7628166	1.409604	1.7628166	1.409604	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			1.5669481	0.3682349	1.5669481	0.3682349	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,2108257	0,0001118	0.2108257	0.0001118	0.2108257	0.0001118	2027
Итого:		16,82510533	68,91231149	18.39205384	138.8976023	18.39205384	138.8976023	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6002	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6003	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6004	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6005	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6006	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6007	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6008	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6009	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6010	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6011	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6012	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6013	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6014	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6015	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6016	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6017	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6018	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6019	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6020	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6021	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6022	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6023	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6024	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6025	0,0111933	0,3529905	0.0111933	0.3529905	0.0111933	0.3529905	2027
Добывающие скважины	6042	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6043	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6044	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6045	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6046	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6047	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6048	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027

Добывающие скважины	6049	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6050	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6051	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6052	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6053	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6054	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6055	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6056	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6057	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6058	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6059	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6060	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6061	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6062	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6063	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6064	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6065	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6066	0,0070622	0,2227148	0.0070622	0.2227148	0.0070622	0.2227148	2027
Добывающие скважины	6067	0,0203701	0,6423901	0.0203701	0.6423901	0.0203701	0.6423901	2027
ЦУПН	6201	0,0134438	0,4239625	0.0134438	0.4239625	0.0134438	0.4239625	2027
ЦУПН	6202	0,0134438	0,4239625	0.0134438	0.4239625	0.0134438	0.4239625	2027
ЦУПН	6203	0,0077015	0,2428755	0.0077015	0.2428755	0.0077015	0.2428755	2027
ЦУПН	6204	0,0077015	0,2428755	0.0077015	0.2428755	0.0077015	0.2428755	2027
ЦУПН	6205	0,0077015	0,2428755	0.0077015	0.2428755	0.0077015	0.2428755	2027
ЦУПН	6206	0,0026929	0,0849238	0.0053858	0.1698475	0.0053858	0.1698475	2027
ЦУПН	6207	0,0080488	0,2538266	0.0080488	0.2538266	0.0080488	0.2538266	2027
ЦУПН	6208	0,0057764	0,1821658	0.0057764	0.1821658	0.0057764	0.1821658	2027
ЦУПН	6209	0,0127881	0,4032869	0.0127881	0.4032869	0.0127881	0.4032869	2027
ЦУПН	6210	0,0086027	0,2697875	0.0086027	0.2697875	0.0086027	0.2697875	2027
ЦУПН	6211	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ЦУПН	6212	0,1245168	3,8953559	0.1245168	3.8953559	0.1245168	3.8953559	2027
ЦУПН	6213	0,0127881	0,4032869	0.0127881	0.4032869	0.0127881	0.4032869	2027
ЦУПН	6214	0,0127881	0,4032869	0.0127881	0.4032869	0.0127881	0.4032869	2027
ЦУПН	6215	0,0483067	1,3147142	0.0483067	1.3147142	0.0483067	1.3147142	2027
ЦУПН	6217	0,0127881	0,4032869	0.0127881	0.4032869	0.0127881	0.4032869	2027
ЦУПН	6218	0,0127881	0,4032869	0.0127881	0.4032869	0.0127881	0.4032869	2027
ЦУПН	6219	0,0026929	0,0849238	0.0026929	0.0849238	0.0026929	0.0849238	2027
ЦУПН	6225	0,0226537	0,7046221	0.0226537	0.7046221	0.0226537	0.7046221	2027
ЦУПН	6226	0,008116	0,2559455	0.008116	0.2559455	0.008116	0.2559455	2027
ЦУПН	6231	0,0063796	0,2011857	0.0063796	0.2011857	0.0063796	0.2011857	2027
ЦУПН	6234	0,0034404	0,1084958	0.0034404	0.1084958	0.0034404	0.1084958	2027
ЦУПН	6235	0,0137795	0,4345509	0.0137795	0.4345509	0.0137795	0.4345509	2027
ЦУПН	6236	0,0034404	0,1084958	0.0034404	0.1084958	0.0034404	0.1084958	2027
ЦУПН	6237	0,0013287	0,0419003	0.0013287	0.0419003	0.0013287	0.0419003	2027
ЦУПН	6238	0,003986	0,1257009	0.003986	0.1257009	0.003986	0.1257009	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0134493	0,4241379	0.0134493	0.4241379	0.0134493	0.4241379	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0134493	0,4241379	0.0134493	0.4241379	0.0134493	0.4241379	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,1307514	4,0731129	0.1307514	4.0731129	0.1307514	4.0731129	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	0,0031898	0,1005928	0.0031898	0.1005928	0.0031898	0.1005928	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	0,0047902	0,1510647	0.0047902	0.1510647	0.0047902	0.1510647	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	0,0016116	0,0508227	0.0016116	0.0508227	0.0016116	0.0508227	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	0,0048014	0,1514155	0.0048014	0.1514155	0.0048014	0.1514155	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0322044	0,8764762	0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Цех 1, Участок 01	6227	0,0015949	0,0502964	0.0015949	0.0502964	0.0015949	0.0502964	2027
Цех 1, Участок 01	6228	0,000011	0,0003509	0.000011	0.0003509	0.000011	0.0003509	2027
Цех 1, Участок 01	6229	0,0000223	0,0007017	0.0000223	0.0007017	0.0000223	0.0007017	2027
Цех 1, Участок 01	6230	0,0000223	0,0007017	0.0000223	0.0007017	0.0000223	0.0007017	2027
Итого:		1,0643752	33,1253644	1.0992725	34.0867643	1.0992725	34.0867643	2027

Всего по загрязняющему веществу:		17,88948053	102,0376759	19.49132634	172.9843666	19.49132634	172.9843666	2027
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
ЦУПН	0205	0,95714	12,0355	0.9659171	16.1823057	0.9659171	16.1823057	2027
ЦУПН	0206	0,95714	12,0355	0.9659171	16.1823057	0.9659171	16.1823057	2027
ЦУПН	0207	0,95714	12,0355	0.9659171	16.1823057	0.9659171	16.1823057	2027
ЦУПН	0210	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0211	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0212	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0213	0,4636402	0,0247822	0.4636402	0.0247822	0.4636402	0.0247822	2027
ЦУПН	0214	0,0070282	0,2216409	0.0070282	0.2216409	0.0070282	0.2216409	2027
ЦУПН	0215	0,4636402	0,2275005	0.4636402	0.2275005	0.4636402	0.2275005	2027
ЦУПН	0216	0,4636402	0,1982575	0.4636402	0.1982575	0.4636402	0.1982575	2027
ЦУПН	0231	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0232	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0233	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	0234	0,0059213	0,186735	0.0059213	0.186735	0.0059213	0.186735	2027
ЦУПН	0235	0,0059213	0,186735	0.0059213	0.186735	0.0059213	0.186735	2027
ЦУПН	0236	0,0059213	0,186735	0.0059213	0.186735	0.0059213	0.186735	2027
ЦУПН	0238	0,5795502	0,0014414	0.5795502	0.0014414	0.5795502	0.0014414	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	0,5795502	0,1361951	0.5795502	0.1361951	0.5795502	0.1361951	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	0,651994	0,521355	0.651994	0.521355	0.651994	0.521355	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			0.5795502	0.1361951	0.5795502	0.1361951	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,0779758	0,0000414	0.0779758	0.0000414	0.0779758	0.0000414	2027
Итого:		6,2114676	24,9715494	6.7910178	50.8562528	6.7910178	50.8562528	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6002	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6003	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6004	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6005	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6006	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6007	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6008	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6009	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6010	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6011	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6012	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6013	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6014	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6015	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6016	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6017	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6018	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6019	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6020	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6021	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6022	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6023	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6024	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6025	0,0019585	0,0617624	0.0019585	0.0617624	0.0019585	0.0617624	2027
Добывающие скважины	6042	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6043	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6044	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6045	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6046	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6047	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6048	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6049	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027

Добывающие скважины	6050	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6051	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6052	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6053	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6054	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6055	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6056	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6057	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6058	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6059	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6060	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6061	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6062	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6063	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6064	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6065	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6066	0,0015194	0,0479159	0.0015194	0.0479159	0.0015194	0.0479159	2027
Добывающие скважины	6067	0,0015617	0,0492491	0.0015617	0.0492491	0.0015617	0.0492491	2027
ЦУПН	6201	0,0033381	0,1052706	0.0033381	0.1052706	0.0033381	0.1052706	2027
ЦУПН	6202	0,0033381	0,1052706	0.0033381	0.1052706	0.0033381	0.1052706	2027
ЦУПН	6203	0,0012067	0,038054	0.0012067	0.038054	0.0012067	0.038054	2027
ЦУПН	6204	0,0012067	0,038054	0.0012067	0.038054	0.0012067	0.038054	2027
ЦУПН	6205	0,0012067	0,038054	0.0012067	0.038054	0.0012067	0.038054	2027
ЦУПН	6206	0,0003576	0,0112758	0.0007151	0.0225515	0.0007151	0.0225515	2027
ЦУПН	6207	0,0010682	0,0336878	0.0010682	0.0336878	0.0010682	0.0336878	2027
ЦУПН	6208	0,0021365	0,0673757	0.0021365	0.0673757	0.0021365	0.0673757	2027
ЦУПН	6209	0,002003	0,0631664	0.002003	0.0631664	0.002003	0.0631664	2027
ЦУПН	6210	0,0008985	0,0282946	0.0008985	0.0282946	0.0008985	0.0282946	2027
ЦУПН	6211	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ЦУПН	6212	0,0362372	1,1311586	0.0362372	1.1311586	0.0362372	1.1311586	2027
ЦУПН	6213	0,002003	0,0631664	0.002003	0.0631664	0.002003	0.0631664	2027
ЦУПН	6214	0,002003	0,0631664	0.002003	0.0631664	0.002003	0.0631664	2027
ЦУПН	6215	0,0178667	0,4862592	0.0178667	0.4862592	0.0178667	0.4862592	2027
ЦУПН	6217	0,002003	0,0631664	0.002003	0.0631664	0.002003	0.0631664	2027
ЦУПН	6218	0,002003	0,0631664	0.002003	0.0631664	0.002003	0.0631664	2027
ЦУПН	6219	0,0003576	0,0112758	0.0003576	0.0112758	0.0003576	0.0112758	2027
ЦУПН	6225	0,0006324	0,0196691	0.0006324	0.0196691	0.0006324	0.0196691	2027
ЦУПН	6226	0,0000902	0,0028441	0.0000902	0.0028441	0.0000902	0.0028441	2027
ЦУПН	6231	0,0001781	0,005616	0.0001781	0.005616	0.0001781	0.005616	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0033383	0,1052755	0.0033383	0.1052755	0.0033383	0.1052755	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0033383	0,1052755	0.0033383	0.1052755	0.0033383	0.1052755	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,0052986	0,1656932	0.0052986	0.1656932	0.0052986	0.1656932	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	0,000089	0,002808	0.000089	0.002808	0.000089	0.002808	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	0,0001337	0,0042169	0.0001337	0.0042169	0.0001337	0.0042169	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	0,000045	0,0014187	0.000045	0.0014187	0.000045	0.0014187	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	0,000134	0,0042267	0.000134	0.0042267	0.000134	0.0042267	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0119111	0,3241728	0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Цех 1, Участок 01	6227	0,0000445	0,001404	0.0000445	0.001404	0.0000445	0.001404	2027
Цех 1, Участок 01	6228	0,0000003	0,0000098	0.0000003	0.0000098	0.0000003	0.0000098	2027
Цех 1, Участок 01	6229	0,0000006	0,0000196	0.0000006	0.0000196	0.0000006	0.0000196	2027
Цех 1, Участок 01	6230	0,0000006	0,0000196	0.0000006	0.0000196	0.0000006	0.0000196	2027
Итого:		0,1944664	5,9906924	0.206735	6.3261409	0.206735	6.3261409	2027
Всего по загрязняющему веществу:		6,405934	30,9622418	6.9977528	57.1823937	6.9977528	57.1823937	2027
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ЦУПН	0205	0,0125	0,15718	0.0126146	0.2113361	0.0126146	0.2113361	2027
ЦУПН	0206	0,0125	0,15718	0.0126146	0.2113361	0.0126146	0.2113361	2027
ЦУПН	0207	0,0125	0,15718	0.0126146	0.2113361	0.0126146	0.2113361	2027

ЦУПН	0210	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0211	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0212	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0213	0,006055	0,0003236	0.006055	0.0003236	0.006055	0.0003236	2027
ЦУПН	0214	0,0000883	0,0027845	0.0000883	0.0027845	0.0000883	0.0027845	2027
ЦУПН	0215	0,006055	0,0029711	0.006055	0.0029711	0.006055	0.0029711	2027
ЦУПН	0216	0,006055	0,0025892	0.006055	0.0025892	0.006055	0.0025892	2027
ЦУПН	0218	0,0001845	0,0001328	0.0001845	0.0001328	0.0001845	0.0001328	2027
ЦУПН	0231	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0232	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0233	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	0234	0,0000744	0,002347	0.0000744	0.002347	0.0000744	0.002347	2027
ЦУПН	0235	0,0000744	0,002347	0.0000744	0.002347	0.0000744	0.002347	2027
ЦУПН	0236	0,0000744	0,002347	0.0000744	0.002347	0.0000744	0.002347	2027
ЦУПН	0238	0,007588	0,0000188	0.007588	0.0000188	0.007588	0.0000188	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	0,0075688	0,0017787	0.0075688	0.0017787	0.0075688	0.0017787	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	0,0085148	0,0068087	0.0085148	0.0068087	0.0085148	0.0068087	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			0.0075688	0.0017787	0.0075688	0.0017787	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,0010183	0,0000005	0.0010183	0.0000005	0.0010183	0.0000005	2027
Итого:		0,0813111	0,3258685	0.0888799	0.6639151	0.0888799	0.6639151	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6008	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6009	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6010	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6011	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6012	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6022	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027

Добывающие скважины	6055	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6062	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6063	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6064	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6065	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6067	0,000014	0,0004424	0.000014	0.0004424	0.000014	0.0004424	2027
ЦУПН	6201	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
ЦУПН	6202	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
ЦУПН	6203	0,000014	0,0004418	0.000014	0.0004418	0.000014	0.0004418	2027
ЦУПН	6204	0,000014	0,0004418	0.000014	0.0004418	0.000014	0.0004418	2027
ЦУПН	6205	0,000014	0,0004418	0.000014	0.0004418	0.000014	0.0004418	2027
ЦУПН	6206	0,0000047	0,0001473	0.0000093	0.0002945	0.0000093	0.0002945	2027
ЦУПН	6207	0,000014	0,00044	0.000014	0.00044	0.000014	0.00044	2027
ЦУПН	6208	0,0000279	0,0008799	0.0000279	0.0008799	0.0000279	0.0008799	2027
ЦУПН	6209	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ЦУПН	6210	0,0000093	0,0002933	0.0000093	0.0002933	0.0000093	0.0002933	2027
ЦУПН	6211	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ЦУПН	6212	0,0004628	0,0144426	0.0004628	0.0144426	0.0004628	0.0144426	2027
ЦУПН	6213	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ЦУПН	6214	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ЦУПН	6215	0,0002333	0,0063504	0.0002333	0.0063504	0.0002333	0.0063504	2027
ЦУПН	6217	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ЦУПН	6218	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ЦУПН	6219	0,0000047	0,0001473	0.0000047	0.0001473	0.0000047	0.0001473	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,0000233	0,0007345	0.0000233	0.0007345	0.0000233	0.0007345	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0001556	0,0042336	0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Итого:		0,0023451	0,0720535	0.0025053	0.0764343	0.0025053	0.0764343	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0836562	0,397922	0.0913852	0.7403494	0.0913852	0.7403494	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦУПН	0205	0,00393	0,0494	0.0039646	0.0664199	0.0039646	0.0664199	2027
ЦУПН	0206	0,00393	0,0494	0.0039646	0.0664199	0.0039646	0.0664199	2027
ЦУПН	0207	0,00393	0,0494	0.0039646	0.0664199	0.0039646	0.0664199	2027
ЦУПН	0210	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0211	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0212	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0213	0,001903	0,0001017	0.001903	0.0001017	0.001903	0.0001017	2027
ЦУПН	0214	0,0000278	0,0008751	0.0000278	0.0008751	0.0000278	0.0008751	2027
ЦУПН	0215	0,001903	0,0009338	0.001903	0.0009338	0.001903	0.0009338	2027
ЦУПН	0216	0,001903	0,0008137	0.001903	0.0008137	0.001903	0.0008137	2027
ЦУПН	0231	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0232	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0233	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	0234	0,0000234	0,0007376	0.0000234	0.0007376	0.0000234	0.0007376	2027
ЦУПН	0235	0,0000234	0,0007376	0.0000234	0.0007376	0.0000234	0.0007376	2027
ЦУПН	0236	0,0000234	0,0007376	0.0000234	0.0007376	0.0000234	0.0007376	2027
ЦУПН	0238	0,0023788	0,0000059	0.0023788	0.0000059	0.0023788	0.0000059	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	0,0023788	0,000559	0.0023788	0.000559	0.0023788	0.000559	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	0,0026761	0,0021399	0.0026761	0.0021399	0.0026761	0.0021399	2027

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			0.0023788	0.000559	0.0023788	0.000559	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,0003201	0,0000002	0.0003201	0.0000002	0.0003201	0.0000002	2027
Итого:		0,0254912	0,102374	0.02787	0.208617	0.02787	0.208617	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6003	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6004	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6006	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6007	0,0323845	0,8141586	0.0323845	0.81416	0.0323845	0.81416	2027
Добывающие скважины	6008	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6009	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6010	0,0323845	0,7279442	0.0323845	0.7279456	0.0323845	0.7279456	2027
Добывающие скважины	6011	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6012	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6022	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6062	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6063	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6064	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6065	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6067	0,0000044	0,000139	0.0000044	0.000139	0.0000044	0.000139	2027
ЦУПН	6201	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
ЦУПН	6202	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
ЦУПН	6203	0,0000044	0,0001388	0.0000044	0.0001388	0.0000044	0.0001388	2027
ЦУПН	6204	0,0000044	0,0001388	0.0000044	0.0001388	0.0000044	0.0001388	2027

ЦУПН	6205	0,0000044	0,0001388	0.0000044	0.0001388	0.0000044	0.0001388	2027
ЦУПН	6206	0,0233865	0,1929775	0.0233879	0.1930243	0.0233879	0.1930243	2027
ЦУПН	6207	0,0278855	0,3611808	0.0278855	0.3611817	0.0278855	0.3611817	2027
ЦУПН	6208	0,0000088	0,0002765	0.0000088	0.0002765	0.0000088	0.0002765	2027
ЦУПН	6209	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ЦУПН	6210	0,0000029	0,0000922	0.0000029	0.0000922	0.0000029	0.0000922	2027
ЦУПН	6211	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ЦУПН	6212	0,0001455	0,0045391	0.0001455	0.0045391	0.0001455	0.0045391	2027
ЦУПН	6213	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ЦУПН	6214	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ЦУПН	6215	0,0000733	0,0019958	0.0000733	0.0019958	0.0000733	0.0019958	2027
ЦУПН	6217	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ЦУПН	6218	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ЦУПН	6219	0,0000015	0,0000463	0.0000015	0.0000463	0.0000015	0.0000463	2027
ЦУПН	6223	0,0278811	0,5844225	0.0278811	0.5844234	0.0278811	0.5844234	2027
ЦУПН	6224	0,0278811	0,5844225	0.0278811	0.5844234	0.0278811	0.5844234	2027
ЦУПН	6233	0,0278697	0,3591803	0.0278697	0.3591812	0.0278697	0.3591812	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,0000073	0,0002308	0.0000073	0.0002308	0.0000073	0.0002308	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0000489	0,0013306	0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Текущий ремонт	6507	0,0222826	0,351351	0.0222826	0.351351	0.0222826	0.351351	2027
Итого:		0,3629821	6,6444247	0.3630324	6.6458115	0.3630324	6.6458115	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,3884733	6,7467987	0.3909024	6.8544285	0.3909024	6.8544285	2027
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ЦУПН	0205	0,00786	0,0988	0.0079292	0.1328398	0.0079292	0.1328398	2027
ЦУПН	0206	0,00786	0,0988	0.0079292	0.1328398	0.0079292	0.1328398	2027
ЦУПН	0207	0,00786	0,0988	0.0079292	0.1328398	0.0079292	0.1328398	2027
ЦУПН	0210	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0211	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0212	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0213	0,003806	0,0002034	0.003806	0.0002034	0.003806	0.0002034	2027
ЦУПН	0214	0,0000555	0,0017503	0.0000555	0.0017503	0.0000555	0.0017503	2027
ЦУПН	0215	0,003806	0,0018675	0.003806	0.0018675	0.003806	0.0018675	2027
ЦУПН	0216	0,003806	0,0016275	0.003806	0.0016275	0.003806	0.0016275	2027
ЦУПН	0218	0,0000608	0,0000438	0.0000608	0.0000438	0.0000608	0.0000438	2027
ЦУПН	0231	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0232	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0233	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	0234	0,0000468	0,0014753	0.0000468	0.0014753	0.0000468	0.0014753	2027
ЦУПН	0235	0,0000468	0,0014753	0.0000468	0.0014753	0.0000468	0.0014753	2027
ЦУПН	0236	0,0000468	0,0014753	0.0000468	0.0014753	0.0000468	0.0014753	2027
ЦУПН	0238	0,0047575	0,0000118	0.0047575	0.0000118	0.0047575	0.0000118	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	0,0047575	0,001118	0.0047575	0.001118	0.0047575	0.001118	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	0,0053522	0,0042798	0.0053522	0.0042798	0.0053522	0.0042798	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545			0.0047575	0.001118	0.0047575	0.001118	2027
Цех 1, Участок 01	0239	0,0006401	0,0000003	0.0006401	0.0000003	0.0006401	0.0000003	2027
Итого:		0,0510428	0,2047918	0.0558003	0.4172781	0.0558003	0.4172781	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6008	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027

Добывающие скважины	6009	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6010	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6011	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6012	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6022	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6062	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6063	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6064	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6065	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6067	0,0000088	0,0002781	0.0000088	0.0002781	0.0000088	0.0002781	2027
ЦУПН	6201	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
ЦУПН	6202	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
ЦУПН	6203	0,0000088	0,0002777	0.0000088	0.0002777	0.0000088	0.0002777	2027
ЦУПН	6204	0,0000088	0,0002777	0.0000088	0.0002777	0.0000088	0.0002777	2027
ЦУПН	6205	0,0000088	0,0002777	0.0000088	0.0002777	0.0000088	0.0002777	2027
ЦУПН	6206	0,0000029	0,0000926	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
ЦУПН	6207	0,0000088	0,0002765	0.0000088	0.0002765	0.0000088	0.0002765	2027
ЦУПН	6208	0,0000175	0,0005531	0.0000175	0.0005531	0.0000175	0.0005531	2027
ЦУПН	6209	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ЦУПН	6210	0,0000058	0,0001844	0.0000058	0.0001844	0.0000058	0.0001844	2027
ЦУПН	6211	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ЦУПН	6212	0,0002909	0,0090781	0.0002909	0.0090781	0.0002909	0.0090781	2027
ЦУПН	6213	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ЦУПН	6214	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ЦУПН	6215	0,0001467	0,0039917	0.0001467	0.0039917	0.0001467	0.0039917	2027
ЦУПН	6217	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027

ЦУПН	6218	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ЦУПН	6219	0,0000029	0,0000926	0.0000029	0.0000926	0.0000029	0.0000926	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	0,0000146	0,0004617	0.0000146	0.0004617	0.0000146	0.0004617	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	0,0000978	0,0026611	0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512			0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Текущий ремонт	6507	0,0069468	0,045935	0.0069468	0.1095373	0.0069468	0.1095373	2027
Итого:		0,0084178	0,0912238	0.0085186	0.1575797	0.0085186	0.1575797	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0594606	0,2960156	0.0643189	0.5748578	0.0643189	0.5748578	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ЦУПН	0219	0,0000003	0,0000025	0.0000003	0.0000035	0.0000003	0.0000035	2027
ЦУПН	0221	0,0000003	0,0000025	0.0000003	0.0000035	0.0000003	0.0000035	2027
ЦУПН	0224	0,0000003	0,0000001	0.0000003	0.0000001	0.0000003	0.0000001	2027
ЦУПН	0225	0,0000002	0,0000001	0.0000002	0.0000001	0.0000002	0.0000001	2027
ЦУПН	0226	2,00E-08	2,00E-08	2.00E-08	2.00E-08	2.00E-08	2.00E-08	2027
ЦУПН	0228	0,0000001	2,00E-08	0.0000001	2.00E-08	0.0000001	2.00E-08	2027
ЦУПН	0229	3,00E-08	4,00E-08	3.00E-08	4.00E-08	3.00E-08	4.00E-08	2027
ЦУПН	0230	0,0000001	1,00E-08	0.0000001	1.00E-08	0.0000001	1.00E-08	2027
ЦУПН	0240	0,0000031	0,0000248	0.0000031	0.0000248	0.0000031	0.0000248	2027
ЦУПН	0244	5,00E-08	1,00E-08	5.00E-08	1.00E-08	5.00E-08	1.00E-08	2027
ЦУПН	0245	0,0000045	0,000006	0.0000045	0.000006	0.0000045	0.000006	2027
ЦУПН	0246	3,00E-08	1,00E-08	3.00E-08	1.00E-08	3.00E-08	1.00E-08	2027
ЦУПН	0247	0,0000004	1,00E-08	0.0000004	1.00E-08	0.0000004	1.00E-08	2027
Вахтовый поселок	0405	0,0000013	0,0000001	0.0000013	0.0000001	0.0000013	0.0000001	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,0000009	0,0000014	0.0000018	0.0000011	0.0000018	0.0000011	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,0000006	0,0000009	0.0000012	0.0000007	0.0000012	0.0000007	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0000002	0,0000001	0.0000004	0.000000125	0.0000004	0.000000125	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	2,00E-08	1,10E-09	4.00E-08	1.20E-09	4.00E-08	1.20E-09	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	3,00E-08	3,00E-10	6.00E-08	3.00E-10	6.00E-08	3.00E-10	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,0000005	2,50E-08	0.000001	2.00E-08	0.000001	2.00E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	2,00E-08	0,00000024	4.00E-08	0.00000018	4.00E-08	0.00000018	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,0000002	5,00E-08	0.0000004	4.00E-08	0.0000004	4.00E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,0000004	0,0000009	0.0000008	0.0000007	0.0000008	0.0000007	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,00000157	0,0000001					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,000001	0,0000001					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,000001	0,0000001					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,0000015	0,0000001					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.0000009	0.0000002	0.0000009	0.0000002	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.0000006	0.0000001	0.0000006	0.0000001	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0000002	1.90E-08	0.0000002	1.90E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			2.00E-08	2.00E-10	2.00E-08	2.00E-10	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			3.00E-08	1.00E-10	3.00E-08	1.00E-10	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.0000005	4.00E-09	0.0000005	4.00E-09	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			2.00E-08	4.00E-08	2.00E-08	4.00E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.0000002	1.00E-08	0.0000002	1.00E-08	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.0000004	0.0000002	0.0000004	0.0000002	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.0000006	0.0000014	0.0000006	0.0000014	2027
Итого:		0,00004547	4,14E-05	0.00001994	4.30598E-05	0.00001994	4.30598E-05	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00004547	4,14E-05	0.00001994	4.30598E-05	0.00001994	4.30598E-05	2027
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6003	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6004	0,01153	0,1618194	0.01153	0.16182	0.01153	0.16182	2027

Добывающие скважины	6006	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6007	0,0172846	0,1618452	0.0172846	0.1618464	0.0172846	0.1618464	2027
Добывающие скважины	6008	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6009	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6010	0,0221478	0,2477446	0.0221478	0.2477433	0.0221478	0.2477433	2027
Добывающие скважины	6022	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
ЦУПН	6206	0,0172846	0,2990852	0.0172846	0.2990864	0.0172846	0.2990864	2027
ЦУПН	6207	0,0239726	0,4317383	0.0239726	0.4317374	0.0239726	0.4317374	2027
ЦУПН	6223	0,0172846	0,1968852	0.0172846	0.1968864	0.0172846	0.1968864	2027
ЦУПН	6224	0,0172846	0,1968852	0.0172846	0.1968864	0.0172846	0.1968864	2027
ЦУПН	6233	0,0201435	0,4237638	0.0201435	0.4237629	0.0201435	0.4237629	2027
Итого:		0,2095883	2,9185799	0.2095883	2.9185852	0.2095883	2.9185852	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,2095883	2,9185799	0.2095883	2.9185852	0.2095883	2.9185852	2027
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,0012525	0,0009018	0.0012525	0.0009018	0.0012525	0.0009018	2027
Итого:		0,0012525	0,0009018	0.0012525	0.0009018	0.0012525	0.0009018	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0012525	0,0009018	0.0012525	0.0009018	0.0012525	0.0009018	2027
1078, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6004	0,0014144	0,0266602	0.0014144	0.0266592	0.0014144	0.0266592	2027
Добывающие скважины	6010	0,0014144	0,0149802	0.0014144	0.0149792	0.0014144	0.0149792	2027
Итого:		0,0028288	0,0416404	0.0028288	0.0416384	0.0028288	0.0416384	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0028288	0,0416404	0.0028288	0.0416384	0.0028288	0.0416384	2027
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6507	0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Итого:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ЦУПН	0219	0,0050528	0,036764	0.0050528	0.0514696	0.0050528	0.0514696	2027
ЦУПН	0221	0,0050528	0,036764	0.0050528	0.0514696	0.0050528	0.0514696	2027
ЦУПН	0224	0,0030667	0,00098	0.0030667	0.00098	0.0030667	0.00098	2027
ЦУПН	0225	0,001875	0,00096	0.001875	0.00096	0.001875	0.00096	2027
ЦУПН	0226	0,0001875	0,000255	0.0001875	0.000255	0.0001875	0.000255	2027
ЦУПН	0228	0,0007708	0,000255	0.0007708	0.000255	0.0007708	0.000255	2027
ЦУПН	0229	0,0003542	0,00048	0.0003542	0.00048	0.0003542	0.00048	2027
ЦУПН	0230	0,0006667	0,00016	0.0006667	0.00016	0.0006667	0.00016	2027
ЦУПН	0240	0,0277778	0,22	0.0277778	0.22	0.0277778	0.22	2027
ЦУПН	0244	0,000625	0,0001089	0.000625	0.0001089	0.000625	0.0001089	2027
ЦУПН	0245	0,0520833	0,065016	0.0520833	0.065016	0.0520833	0.065016	2027
ЦУПН	0246	0,0003675	0,00009	0.0003675	0.00009	0.0003675	0.00009	2027
ЦУПН	0247	0,0036667	0,0001	0.0036667	0.0001	0.0036667	0.0001	2027
Вахтовый поселок	0405	0,0133333	0,00115	0.0133333	0.00115	0.0133333	0.00115	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,0089667	0,0127008	0.0179334	0.0098784	0.0179334	0.0098784	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,0056333	0,008064	0.0112666	0.006272	0.0112666	0.006272	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0017708	0,001218	0.0035416	0.0009472	0.0035416	0.0009472	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,00025	0,0000115	0.0005	0.000009	0.0005	0.000009	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,000375	0,0000035	0.00075	0.0000027	0.00075	0.0000027	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,0053333	0,0002268	0.0106666	0.0001764	0.0106666	0.0001764	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0002292	0,0025704	0.0004584	0.0019992	0.0004584	0.0019992	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,0020833	0,000499	0.0041666	0.0003881	0.0041666	0.0003881	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,0036	0,0084672	0.0072	0.0065856	0.0072	0.0065856	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,0156667	0,0007568					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	0,0776667	0,003382					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	0,0776667	0,003382					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	0,0776667	0,003382					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	0,0776667	0,003382					

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,01	0,0004778					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,01	0,0004778					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,0146667	0,000759					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.0089667	0.0021168	0.0089667	0.0021168	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.0056333	0.001344	0.0056333	0.001344	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0017708	0.000203	0.0017708	0.000203	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.00025	0.0000019	0.00025	0.0000019	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.000375	0.0000006	0.000375	0.0000006	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.0053333	0.0000378	0.0053333	0.0000378	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0002292	0.0004284	0.0002292	0.0004284	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.0020833	0.0000832	0.0020833	0.0000832	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.0036	0.0014112	0.0036	0.0014112	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.0058833	0.0130215	0.0058833	0.0130215	2027
Итого:		0,5041219	0,4128435	0.2054882	0.4374011	0.2054882	0.4374011	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,5041219	0,4128435	0.2054882	0.4374011	0.2054882	0.4374011	2027
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6507	0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Итого:		0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
1714, 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)								
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6003	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6006	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6007	0,0014582	0,0225677	0.0014582	0.0225684	0.0014582	0.0225684	2027
Добывающие скважины	6008	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6009	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6010	0,0014582	0,0217334	0.0014582	0.0217341	0.0014582	0.0217341	2027
Добывающие скважины	6022	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
ЦУПН	6206	0,0014582	0,0421734	0.0014582	0.0421741	0.0014582	0.0421741	2027
ЦУПН	6207	0,0012846	0,0072167	0.0012846	0.0072155	0.0012846	0.0072155	2027
ЦУПН	6223	0,0014582	0,0275734	0.0014582	0.0275741	0.0014582	0.0275741	2027
ЦУПН	6224	0,0014582	0,0275734	0.0014582	0.0275741	0.0014582	0.0275741	2027
ЦУПН	6233	0,0012431	0,006354	0.0012431	0.0063528	0.0012431	0.0063528	2027
Итого:		0,0162417	0,2679255	0.0162417	0.2679206	0.0162417	0.2679206	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0162417	0,2679255	0.0162417	0.2679206	0.0162417	0.2679206	2027
1715, Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
Организованные источники								
ЦУПН	0522	4,02E-07	0,00000027	7.022E-07	0.00000037	7.022E-07	0.00000037	2027
Итого:		4,02E-07	0,00000027	7.022E-07	0.00000037	7.022E-07	0.00000037	2027
Всего по загрязняющему веществу:		4,02E-07	0,00000027	7.022E-07	0.00000037	7.022E-07	0.00000037	2027
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,000026	0,0000125	0.000026	0.0000125	0.000026	0.0000125	2027
ЦУПН	0237	0,000026	0,0000125	0.000026	0.0000125	0.000026	0.0000125	2027
Итого:		0,000052	0,000025	0.000052	0.000025	0.000052	0.000025	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,02817	0,037423	0.028686	0.0379914	0.028686	0.0379914	2027
Итого:		0,02817	0,037423	0.028686	0.0379914	0.028686	0.0379914	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,028222	0,037448	0.028738	0.0380164	0.028738	0.0380164	2027
2729, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)								
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6003	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6004	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6006	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6007	0,0020363	0,049188	0.0020363	0.0491875	0.0020363	0.0491875	2027
Добывающие скважины	6008	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6009	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6010	0,0020363	0,0438983	0.0020363	0.0438978	0.0020363	0.0438978	2027

Добывающие скважины	6022	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
ЦУПН	6206	0,0014195	0,0117128	0.0014195	0.0117126	0.0014195	0.0117126	2027
ЦУПН	6207	0,0017279	0,0219655	0.0017279	0.0219652	0.0017279	0.0219652	2027
ЦУПН	6223	0,0017279	0,0351055	0.0017279	0.0351052	0.0017279	0.0351052	2027
ЦУПН	6224	0,0017279	0,0351055	0.0017279	0.0351052	0.0017279	0.0351052	2027
ЦУПН	6233	0,0016833	0,0214921	0.0016833	0.0214918	0.0016833	0.0214918	2027
Итого:		0,0208761	0,3763445	0.0208761	0.3763409	0.0208761	0.3763409	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0208761	0,3763445	0.0208761	0.3763409	0.0208761	0.3763409	2027
2732, Керосин (654*)								
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6402	0,002717	0,00287	0.002733	0.002891	0.002733	0.002891	2027
Итого:		0,002717	0,00287	0.002733	0.002891	0.002733	0.002891	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,002717	0,00287	0.002733	0.002891	0.002733	0.002891	2027
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,009375	0,00675	0.009375	0.00675	0.009375	0.00675	2027
ЦУПН	0242	0,0000325	0,0000737	0.0000325	0.0000737	0.0000325	0.0000737	2027
Итого:		0,0094075	0,0068237	0.0094075	0.0068237	0.0094075	0.0068237	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0094075	0,0068237	0.0094075	0.0068237	0.0094075	0.0068237	2027
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6507	0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
Итого:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ЦУПН	0218	0,0001875	0,00009	0.0001875	0.00009	0.0001875	0.00009	2027
ЦУПН	0219	1,819	13,7865	1.819	19.3011	1.819	19.3011	2027
ЦУПН	0221	1,819	13,7865	1.819	19.3011	1.819	19.3011	2027
ЦУПН	0224	0,0741111	0,02352	0.0741111	0.02352	0.0741111	0.02352	2027
ЦУПН	0225	0,045	0,024	0.045	0.024	0.045	0.024	2027
ЦУПН	0226	0,0045	0,006375	0.0045	0.006375	0.0045	0.006375	2027
ЦУПН	0228	0,0185	0,006375	0.0185	0.006375	0.0185	0.006375	2027
ЦУПН	0229	0,0085	0,012	0.0085	0.012	0.0085	0.012	2027
ЦУПН	0230	0,016	0,004	0.016	0.004	0.016	0.004	2027
ЦУПН	0237	0,0001875	0,00009	0.0001875	0.00009	0.0001875	0.00009	2027
ЦУПН	0240	0,6666667	5,5	0.6666667	5.5	0.6666667	5.5	2027
ЦУПН	0241	0,0017373	0,0010485	0.0017373	0.000964	0.0017373	0.000964	2027
ЦУПН	0244	0,015	0,0027216	0.015	0.0027216	0.015	0.0027216	2027
ЦУПН	0245	1,25	1,6254	1.25	1.6254	1.25	1.6254	2027
ЦУПН	0246	0,00882	0,00225	0.00882	0.00225	0.00882	0.00225	2027
ЦУПН	0247	0,0886111	0,0024	0.0886111	0.0024	0.0886111	0.0024	2027
Вахтовый поселок	0404	0,0032575	0,1514527	0.0032575	0.1322465	0.0032575	0.1322465	2027
Вахтовый поселок	0405	0,3222222	0,0276	0.3222222	0.0276	0.3222222	0.0276	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	0,2166944	0,3048192	0.4333888	0.2370816	0.4333888	0.2370816	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	0,1361389	0,193536	0.2722778	0.150528	0.2722778	0.150528	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0506	0,006515	0,0056868	0.006515	0.0049385	0.006515	0.0049385	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	0,0425	0,0304489	0.085	0.0236817	0.085	0.0236817	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	0,006	0,0002887	0.012	0.0002247	0.012	0.0002247	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	0,009	0,0000872	0.018	0.0000672	0.018	0.0000672	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	0,1288889	0,0054432	0.2577778	0.0042336	0.2577778	0.0042336	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	0,0055	0,06426	0.011	0.04998	0.011	0.04998	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	0,05	0,012474	0.1	0.009702	0.1	0.009702	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	0,087	0,2032128	0.174	0.1580544	0.174	0.1580544	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	0,3786111	0,0181636					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	1,864	0,084551					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	1,864	0,084551					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	1,864	0,084551					

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	1,864	0,084551					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	0,2416667	0,0114664					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	0,2416667	0,0114664					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	0,3544444	0,018216					
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535			0.2166944	0.0508032	0.2166944	0.0508032	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536			0.1361389	0.032256	0.1361389	0.032256	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537			0.0425	0.0050747	0.0425	0.0050747	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538			0.006	0.0000482	0.006	0.0000482	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539			0.009	0.0000144	0.009	0.0000144	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540			0.1288889	0.0009072	0.1288889	0.0009072	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541			0.0055	0.01071	0.0055	0.01071	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542			0.05	0.002079	0.05	0.002079	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543			0.087	0.0338688	0.087	0.0338688	2027
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0544			0.0032575	0.0007024	0.0032575	0.0007024	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534			0.1421806	0.3125151	0.1421806	0.3125151	2027
Итого:		15,521927	36,180096	8.3584206	47.0597028	8.3584206	47.0597028	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6003	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6004	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6006	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6007	0,0045817	0,1169319	0.0045817	0.116931	0.0045817	0.116931	2027
Добывающие скважины	6008	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6009	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6010	0,0045817	0,1032597	0.0045817	0.1032588	0.0045817	0.1032588	2027
Добывающие скважины	6022	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
ЦУПН	6206	0,0030087	0,0285799	0.0030087	0.0285796	0.0030087	0.0285796	2027
ЦУПН	6207	0,0037952	0,0542398	0.0037952	0.0542392	0.0037952	0.0542392	2027
ЦУПН	6223	0,0037952	0,0805198	0.0037952	0.0805192	0.0037952	0.0805192	2027
ЦУПН	6224	0,0037952	0,0805198	0.0037952	0.0805192	0.0037952	0.0805192	2027
ЦУПН	6232	0,01939	0,0269936	0.01939	0.0184667	0.01939	0.0184667	2027
ЦУПН	6233	0,0035363	0,0481386	0.0035363	0.048138	0.0035363	0.048138	2027
Вахтовый поселок	6401	0,01939	0,0558997	0.01939	0.0344681	0.01939	0.0344681	2027
Вахтовый поселок	6403	0,0092745	0,2924809	0.0092745	0.2924806	0.0092745	0.2924806	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	0,0032575	0,0014725	0.0032575	0.0016607	0.0032575	0.0016607	2027
Очистка труб НКТ	6602			0.0052083	0.0375	0.0052083	0.0375	2027
Итого:		0,0964582	1,2357156	0.1016665	1.2434387	0.1016665	1.2434387	2027
Всего по загрязняющему веществу:		15,6183852	37,4158116	8.4600871	48.3031415	8.4600871	48.3031415	2027
2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Вахтовый поселок	0401	0,003	0,00378	0.003	0.00378	0.003	0.00378	2027
Итого:		0,003	0,00378	0.003	0.00378	0.003	0.00378	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6507	0,0135028	0,2129127	0.0135028	0.2129127	0.0135028	0.2129127	2027
Очистка труб НКТ	6601	0,0135028	0,2129127	0.0347222	0.25	0.0347222	0.25	2027
Итого:		0,0165028	0,2166927	0.048225	0.4629127	0.048225	0.4629127	2027
Всего по загрязняющему веществу:				0.051225	0.4666927	0.051225	0.4666927	2027
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Организованные источники								
Вахтовый поселок	0401	0,0003889	0,0001	0.0003889	0.0001	0.0003889	0.0001	2027
Итого:		0,0003889	0,0001	0.0003889	0.0001	0.0003889	0.0001	2027
Неорганизованные источники								
Вахтовый поселок	6404	0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
Текущий ремонт	6508	0,4125333	0,209664	0.4125333	0.209664	0.4125333	0.209664	2027
Текущий ремонт	6509	2,062667	0,52416	2.062667	0.52416	2.062667	0.52416	2027
Итого:		4,8035294	0,183099	2.4756092	0.7339123	2.4756092	0.7339123	2027
Всего по загрязняющему веществу:		7,2791386	0,9170113	2.4759981	0.7340123	2.4759981	0.7340123	2027
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		**7,2795275**	**0,9171113**					

Организованные источники								
Вахтовый поселок	0401	0,0012	0,001512	0.0012	0.001512	0.0012	0.001512	2027
Итого:		0,0012	0,001512	0.0012	0.001512	0.0012	0.001512	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0012	0,001512	0.0012	0.001512	0.0012	0.001512	2027
Всего по объекту:		**158,0842585**	**349,476865**	**130.3905808**	**503.5027749**	**130.3905808**	**503.5027749**	2027
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**412,6598936**	**409,65506**	**125.3776788**	**449.3594347**	**125.3776788**	**449.3594347**	2027
в том числе факелы		**32,2185**	**18,8188**	**51.93437581**	**27.33609203**	**51.93437581**	**27.33609203**	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**8,0931930**	**53,04557674**	**5.012901995**	**54.14334014**	**5.012901995**	**54.14334014**	2027

Таблица 55 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту. Месторождение Актас

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0056842	0,0012278	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	2027
Итого:		0,0056842	0,0012278	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0056842	0,0012278	0.0056842	0.0012278	0.0056842	0.0012278	2027
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0004457	0,0000963	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	2027
Итого:		0,0004457	0,0000963	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004457	0,0000963	0.0004457	0.0000963	0.0004457	0.0000963	2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0002488	0,0077382	0.0742868	0.0077382	0.0742868	0.0077382	2027
ПСН Актас	0108	0,0039806	0,1238114	0.0742868	0.0696439	0.0742868	0.0696439	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,5738667	0,451584	1.1477334	0.3612672	1.1477334	0.3612672	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,3605333	0,28672	0.7210666	0.229376	0.7210666	0.229376	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,0137333	0,0021116	0.0274666	0.0002945	0.0274666	0.0002945	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,0206	0,0006376	0.0412	0.0000881	0.0412	0.0000881	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0972778	0,0385266	0.1945556	0.0310343	0.1945556	0.0310343	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,3413333	0,008064	0.6826666	0.0064512	0.6826666	0.0064512	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0125889	0,081872	0.0251778	0.0654976	0.0251778	0.0654976	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,1144444	0,0158928	0.2288888	0.0127143	0.2288888	0.0127143	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,2304	0,301056	0.4608	0.2408448	0.4608	0.2408448	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.5738667	0.0903168	0.5738667	0.0903168	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.3605333	0.057344	0.3605333	0.057344	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.0137333	0.0000736	0.0137333	0.0000736	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.0206	0.000022	0.0206	0.000022	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0972778	0.0077586	0.0972778	0.0077586	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.3413333	0.0016128	0.3413333	0.0016128	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0125889	0.0163744	0.0125889	0.0163744	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.1144444	0.0031786	0.1144444	0.0031786	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.2304	0.0602112	0.2304	0.0602112	2027
Текущий ремонт	0201	0,0366222	0,0091733	0.0366222	0.0091733	0.0366222	0.0091733	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	1,0026667	0,0484363					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4,4736	0,2029225	4.4736	0.487014	4.4736	0.487014	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4,4736	0,2029225	4.4736	0.487014	4.4736	0.487014	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4,4736	0,2029225	4.4736	0.487014	4.4736	0.487014	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	132	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	133	0,64	0,030577					

ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,64	0,030577	0.9386667	0.1165824	0.9386667	0.1165824	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	0,9386667	0,048576	0.3765333	0.4885294	0.3765333	0.4885294	2027
Итого:		22,9213627	2,2970438	20.2155289	3.3371692	20.2155289	3.3371692	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0008833	0,0001908	0.0008833	0.0001908	0.0008833	0.0001908	2027
Итого:		0,0008833	0,0001908	0.0008833	0.0001908	0.0008833	0.0001908	2027
Всего по загрязняющему веществу:		22,922246	2,2972346	20.2164122	3.33736	20.2164122	3.33736	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0000404	0,0012575	0.0120716	0.0012575	0.0120716	0.0012575	2027
ПСН Актас	0108	0,0006468	0,0201194	0.0120716	0.0113171	0.0120716	0.0113171	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,0932533	0,0733824	0.1865066	0.0587059	0.1865066	0.0587059	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,0585867	0,046592	0.1171734	0.0372736	0.1171734	0.0372736	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,0022317	0,0003431	0.0044634	0.0000479	0.0044634	0.0000479	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,0033475	0,0001036	0.006695	0.0000143	0.006695	0.0000143	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0158076	0,0062606	0.0316152	0.0050431	0.0316152	0.0050431	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,0554667	0,0013104	0.1109334	0.0010483	0.1109334	0.0010483	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0020457	0,0133042	0.0040914	0.0106433	0.0040914	0.0106433	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,0185972	0,0025826	0.0371944	0.0020661	0.0371944	0.0020661	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,03744	0,0489216	0.07488	0.0391373	0.07488	0.0391373	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.0932533	0.0146765	0.0932533	0.0146765	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.0585867	0.0093184	0.0585867	0.0093184	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.0022317	0.000012	0.0022317	0.000012	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.0033475	0.0000036	0.0033475	0.0000036	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0158076	0.0012608	0.0158076	0.0012608	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.0554667	0.0002621	0.0554667	0.0002621	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0020457	0.0026608	0.0020457	0.0026608	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.0185972	0.0005165	0.0185972	0.0005165	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.03744	0.0097843	0.03744	0.0097843	2027
Текущий ремонт	0201	0,0059511	0,0014907	0.0059511	0.0014907	0.0059511	0.0014907	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,1629333	0,0078709					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	0,72696	0,0329749	0.72696	0.0791398	0.72696	0.0791398	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	0,72696	0,0329749	0.72696	0.0791398	0.72696	0.0791398	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	0,72696	0,0329749	0.72696	0.0791398	0.72696	0.0791398	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,104	0,0049688					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,104	0,0049688					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,1525333	0,0078936	0.1525333	0.0189446	0.1525333	0.0189446	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136			0.0611867	0.079386	0.0611867	0.079386	2027
Итого:		3,7247213	0,3732698	3.2850235	0.5422901	3.2850235	0.5422901	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0001435	0,000031	0.0001435	0.000031	0.0001435	0.000031	2027
Итого:		0,0001435	0,000031	0.0001435	0.000031	0.0001435	0.000031	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,7248648	0,3733008	3.285167	0.5423211	3.285167	0.5423211	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,0373611	0,028224	0.0747222	0.0225792	0.0747222	0.0225792	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,0234722	0,01792	0.0469444	0.014336	0.0469444	0.014336	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,0011667	0,0001842	0.0023334	0.0000257	0.0023334	0.0000257	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,00175	0,0000556	0.0035	0.0000077	0.0035	0.0000077	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0082639	0,0033599	0.0165278	0.0027065	0.0165278	0.0027065	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,0222222	0,000504	0.0444444	0.0004032	0.0444444	0.0004032	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0010694	0,00714	0.0021388	0.005712	0.0021388	0.005712	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,0097222	0,001386	0.0194444	0.0011088	0.0194444	0.0011088	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,015	0,018816	0.03	0.0150528	0.03	0.0150528	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.0373611	0.0056448	0.0373611	0.0056448	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.0234722	0.003584	0.0234722	0.003584	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.0011667	0.0000064	0.0011667	0.0000064	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.00175	0.0000019	0.00175	0.0000019	2027

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0082639	0.0006766	0.0082639	0.0006766	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.0222222	0.0001008	0.0222222	0.0001008	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0010694	0.001428	0.0010694	0.001428	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.0097222	0.0002772	0.0097222	0.0002772	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.015	0.0037632	0.015	0.0037632	2027
Текущий ремонт	0201	0,0031111	0,0008	0.0031111	0.0008	0.0031111	0.0008	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,0652778	0,0030273					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	0,3106667	0,0140918	0.3106667	0.0338204	0.3106667	0.0338204	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	0,3106667	0,0140918	0.3106667	0.0338204	0.3106667	0.0338204	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	0,3106667	0,0140918	0.3106667	0.0338204	0.3106667	0.0338204	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,0416667	0,0019111					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,0416667	0,0019111					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,0611111	0,003036	0.0611111	0.0072864	0.0611111	0.0072864	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	1,5755279	0,1446424	0.0245139	0.0305331	0.0245139	0.0305331	2027
Итого:		1,5755279	0,1446424	1.3808193	0.2174955	1.3808193	0.2174955	2027
Всего по загрязняющему веществу:				1.3808193	0.2174955	1.3808193	0.2174955	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Актас	0101	0,0000008	0,0000259	0.0000144	0.0000259	0.0000144	0.0000259	2027
ПСН Актас	0108	0,0000033	0,0001037	0.0000144	0.0000778	0.0000144	0.0000778	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,0896667	0,07056	0.1793334	0.056448	0.1793334	0.056448	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,0563333	0,0448	0.1126666	0.03584	0.1126666	0.03584	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,0018333	0,0002762	0.0036666	0.0000385	0.0036666	0.0000385	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,00275	0,0000834	0.0055	0.0000115	0.0055	0.0000115	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0129861	0,0050398	0.0259722	0.0040598	0.0259722	0.0040598	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,0533333	0,00126	0.1066666	0.001008	0.1066666	0.001008	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0016806	0,01071	0.0033612	0.008568	0.0033612	0.008568	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,0152778	0,002079	0.0305556	0.0016632	0.0305556	0.0016632	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,036	0,04704	0.072	0.037632	0.072	0.037632	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.0896667	0.014112	0.0896667	0.014112	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.0563333	0.00896	0.0563333	0.00896	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.0018333	0.0000096	0.0018333	0.0000096	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.00275	0.0000029	0.00275	0.0000029	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0129861	0.0010149	0.0129861	0.0010149	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.0533333	0.000252	0.0533333	0.000252	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0016806	0.002142	0.0016806	0.002142	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.0152778	0.0004158	0.0152778	0.0004158	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.036	0.009408	0.036	0.009408	2027
Текущий ремонт	0201	0,0048889	0,0012	0.0048889	0.0012	0.0048889	0.0012	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,1566667	0,0075682					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	0,6213333	0,0281837	0.6213333	0.0676408	0.6213333	0.0676408	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	0,6213333	0,0281837	0.6213333	0.0676408	0.6213333	0.0676408	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	0,6213333	0,0281837	0.6213333	0.0676408	0.6213333	0.0676408	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,1	0,0047777					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,1	0,0047777					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,1466667	0,00759	0.1466667	0.018216	0.1466667	0.018216	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136			0.0588333	0.0763327	0.0588333	0.0763327	2027
Итого:		3,2634207	0,3206264	2.8840009	0.480361	2.8840009	0.480361	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,2634207	0,3206264	2.8840009	0.480361	2.8840009	0.480361	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Актас	0104	0,0000191	0,0006037	0.0000191	0.0006037	0.0000191	0.0006037	2027
ПСН Актас	0106	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ПСН Актас	0107	0,001038	0,000022	0.001038	0.000022	0.001038	0.000022	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0112	0,0000182	0,0000437	0.0000182	0.000016	0.0000182	0.000016	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	0,0014597	0,0001903	0.0014597	0.0001903	0.0014597	0.0001903	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	0,0014597	0,0000889	0.0014597	0.0000889	0.0014597	0.0000889	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0146			0.0000091	0.0000013	0.0000091	0.0000013	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147			0.0014597	0.0001903	0.0014597	0.0001903	2027

Итого:		0,003998	0,0010537	0.0054668	0.0012176	0.0054668	0.0012176	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6002	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6003	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6004	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6005	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6006	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6007	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000096	0,0003027	0.0000096	0.0003027	0.0000096	0.0003027	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000128	0,0004022	0.0000128	0.0004022	0.0000128	0.0004022	2027
ПСН Актас	6101	0,0000207	0,0006538	0.0000207	0.0006538	0.0000207	0.0006538	2027
ПСН Актас	6104	0,000034241	0,0010679	0.000034241	0.0010679	0.000034241	0.0010679	2027
ПСН Актас	6105	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ПСН Актас	6106	0,0000008	0,0000256	0.0000008	0.0000256	0.0000008	0.0000256	2027
ПСН Актас	6107	0,000004	0,0001259	0.000004	0.0001259	0.000004	0.0001259	2027
ПСН Актас	6108	0,0000048	0,0001511	0.0000048	0.0001511	0.0000048	0.0001511	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,001038	0,000022	0.001038	0.000022	0.001038	0.000022	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,001038	0,000022	0.001038	0.000022	0.001038	0.000022	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0000267	0,0007258	0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211			0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	0,0000091	0,0000508	0.0000091	0.0000107	0.0000091	0.0000107	2027
Итого:		0,002253141	0,0052631	0.002279841	0.0059488	0.002279841	0.0059488	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,006251141	0,0063168	0.007746641	0.0071664	0.007746641	0.0071664	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0022162	0,0689325	0.0382958	0.0689325	0.0382958	0.0689325	2027
ПСН Актас	0108	0,0088648	0,27573	0.0382958	0.2067975	0.0382958	0.2067975	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,4632778	0,366912	0.9265556	0.2935296	0.9265556	0.2935296	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,2910556	0,23296	0.5821112	0.186368	0.5821112	0.186368	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,012	0,0018415	0.024	0.0002568	0.024	0.0002568	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,018	0,000556	0.036	0.0000768	0.036	0.0000768	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,085	0,0335988	0.17	0.0270648	0.17	0.0270648	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,2755556	0,006552	0.5511112	0.0052416	0.5511112	0.0052416	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,011	0,0714	0.022	0.05712	0.022	0.05712	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,1	0,01386	0.2	0.011088	0.2	0.011088	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,186	0,244608	0.372	0.1956864	0.372	0.1956864	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.4632778	0.0733824	0.4632778	0.0733824	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.2910556	0.046592	0.2910556	0.046592	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.012	0.0000642	0.012	0.0000642	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.018	0.0000192	0.018	0.0000192	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.085	0.0067662	0.085	0.0067662	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.2755556	0.0013104	0.2755556	0.0013104	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.011	0.01428	0.011	0.01428	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.1	0.002772	0.1	0.002772	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.186	0.0489216	0.186	0.0489216	2027
Текущий ремонт	0201	0,032	0,008	0.032	0.008	0.032	0.008	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,8094444	0,0393545					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	3,728	0,1691021	3.728	0.405845	3.728	0.405845	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	3,728	0,1691021	3.728	0.405845	3.728	0.405845	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	3,728	0,1691021	3.728	0.405845	3.728	0.405845	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	3,728	0,1691021					

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,5166667	0,0248438					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,5166667	0,0248438					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,7577778	0,039468	0.7577778	0.0947232	0.7577778	0.0947232	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	18,9975256	2,1298693	0.3039722	0.3969301	0.3039722	0.3969301	2027
Итого:				16.6800086	2.9634583	16.6800086	2.9634583	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0054388	0,0011748	0.0054388	0.0011748	0.0054388	0.0011748	2027
Итого:		0,0054388	0,0011748	0.0054388	0.0011748	0.0054388	0.0011748	2027
Всего по загрязняющему веществу:		19,0029644	2,1310441	16.6854474	2.9646331	16.6854474	2.9646331	2027
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0003803	0,0000821	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	2027
Итого:		0,0003803	0,0000821	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003803	0,0000821	0.0003803	0.0000821	0.0003803	0.0000821	2027
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
Итого:		0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0022162	0,0689325	0.0382958	0.0689325	0.0382958	0.0689325	2027
ПСН Актас	0108	0,0088648	0,27573	0.0382958	0.2067975	0.0382958	0.2067975	2027
Итого:		0,011081	0,3446625	0.0765916	0.27573	0.0765916	0.27573	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,011081	0,3446625	0.0765916	0.27573	0.0765916	0.27573	2027
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0102		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ПСН Актас	0104	0,039752	1,2536183	0.039752	1.2536183	0.039752	1.2536183	2027
ПСН Актас	0106	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ПСН Актас	0107	1,2535585	0,0266215	1.2535585	0.0266215	1.2535585	0.0266215	2027
ПСН Актас	0109		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	1,7628166	0,2297906	1.7628166	0.2297906	1.7628166	0.2297906	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	1,7628166	0,10742	1.7628166	0.10742	1.7628166	0.10742	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147			1.7628166	0.2297906	1.7628166	0.2297906	2027
Итого:		4,8229693	1,7608381	6.5857859	1.9906287	6.5857859	1.9906287	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6002	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6003	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6004	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6005	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6006	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6007	0,011469	0,3616864	0.011469	0.3616864	0.011469	0.3616864	2027
Добывающие скважины	6013	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6014	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6015	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6016	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6017	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6018	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6019	0,0072004	0,2270704	0.0072004	0.2270704	0.0072004	0.2270704	2027
Добывающие скважины	6025	0,0115927	0,3655883	0.0115927	0.3655883	0.0115927	0.3655883	2027
Добывающие скважины	6026	0,0154038	0,4857754	0.0154038	0.4857754	0.0154038	0.4857754	2027
ПСН Актас	6101	0,0416695	1,3140889	0.0416695	1.3140889	0.0416695	1.3140889	2027
ПСН Актас	6104	0,1978975	6,1623398	0.1978975	6.1623398	0.1978975	6.1623398	2027
ПСН Актас	6105	0,0048137	0,1518048	0.0048137	0.1518048	0.0048137	0.1518048	2027
ПСН Актас	6106	0,0009787	0,0308637	0.0009787	0.0308637	0.0009787	0.0308637	2027
ПСН Актас	6107	0,0048217	0,1520562	0.0048217	0.1520562	0.0048217	0.1520562	2027

ПСН Актас	6108	0,0107875	0,3401943	0.0107875	0.3401943	0.0107875	0.3401943	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	1,2535585	0,0266215	1.2535585	0.0266215	1.2535585	0.0266215	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	1,2535585	0,0266215	1.2535585	0.0266215	1.2535585	0.0266215	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0322044	0,8764762	0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211			0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Итого:		2,9579723	14,0537282	2.9901767	14.9302044	2.9901767	14.9302044	2027
Всего по загрязняющему веществу:		7,7809416	15,8145663	9.5759626	16.9208331	9.5759626	16.9208331	2027
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,008683	0,2738271	0.008683	0.2738271	0.008683	0.2738271	2027
ПСН Актас	0106	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ПСН Актас	0107	0,4636402	0,0098462	0.4636402	0.0098462	0.4636402	0.0098462	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	0,651994	0,0849902	0.651994	0.0849902	0.651994	0.0849902	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	0,651994	0,0397303	0.651994	0.0397303	0.651994	0.0397303	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	1,7778001	0,4553474	0.651994	0.0849902	0.651994	0.0849902	2027
Итого:				2.4297941	0.5403376	2.4297941	0.5403376	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6002	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6003	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6004	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6005	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6006	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6007	0,0018341	0,0578389	0.0018341	0.0578389	0.0018341	0.0578389	2027
Добывающие скважины	6013	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6014	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6015	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6016	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6017	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6018	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6019	0,0014571	0,0459508	0.0014571	0.0459508	0.0014571	0.0459508	2027
Добывающие скважины	6025	0,0042877	0,1352162	0.0042877	0.1352162	0.0042877	0.1352162	2027
Добывающие скважины	6026	0,0056973	0,1796685	0.0056973	0.1796685	0.0056973	0.1796685	2027
ПСН Актас	6101	0,0093922	0,2961927	0.0093922	0.2961927	0.0093922	0.2961927	2027
ПСН Актас	6104	0,0165382	0,515667	0.0165382	0.515667	0.0165382	0.515667	2027
ПСН Актас	6105	0,0017804	0,0561464	0.0017804	0.0561464	0.0017804	0.0561464	2027
ПСН Актас	6106	0,000362	0,0114152	0.000362	0.0114152	0.000362	0.0114152	2027
ПСН Актас	6107	0,0017833	0,0562394	0.0017833	0.0562394	0.0017833	0.0562394	2027
ПСН Актас	6108	0,0021798	0,068741	0.0021798	0.068741	0.0021798	0.068741	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,4636402	0,0098462	0.4636402	0.0098462	0.4636402	0.0098462	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,4636402	0,0098462	0.4636402	0.0098462	0.4636402	0.0098462	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0119111	0,3241728	0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211			0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Итого:		1,0042508	2,3896795	1.0161619	2.7138523	1.0161619	2.7138523	2027
Всего по загрязняющему веществу:		2,7820509	2,8450269	3.445956	3.2541899	3.445956	3.2541899	2027
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0001116	0,0035208	0.0001116	0.0035208	0.0001116	0.0035208	2027
ПСН Актас	0106	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ПСН Актас	0107	0,006055	0,0001286	0.006055	0.0001286	0.006055	0.0001286	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	0,0085148	0,0011099	0.0085148	0.0011099	0.0085148	0.0011099	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	0,0085148	0,0005189	0.0085148	0.0005189	0.0085148	0.0005189	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	0,0232156	0,0058914	0.0085148	0.0011099	0.0085148	0.0011099	2027
Итого:				0.0317304	0.0070013	0.0317304	0.0070013	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027

Добывающие скважины	6005	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6025	0,000056	0,0017659	0.000056	0.0017659	0.000056	0.0017659	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000744	0,0023464	0.0000744	0.0023464	0.0000744	0.0023464	2027
ПСН Актас	6101	0,0001209	0,0038129	0.0001209	0.0038129	0.0001209	0.0038129	2027
ПСН Актас	6104	0,0001995	0,0062212	0.0001995	0.0062212	0.0001995	0.0062212	2027
ПСН Актас	6105	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ПСН Актас	6106	0,0000047	0,0001491	0.0000047	0.0001491	0.0000047	0.0001491	2027
ПСН Актас	6107	0,0000233	0,0007345	0.0000233	0.0007345	0.0000233	0.0007345	2027
ПСН Актас	6108	0,0000279	0,0008811	0.0000279	0.0008811	0.0000279	0.0008811	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,006055	0,0001286	0.006055	0.0001286	0.006055	0.0001286	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,006055	0,0001286	0.006055	0.0001286	0.006055	0.0001286	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0001556	0,0042336	0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211			0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Итого:		0,0130896	0,0303913	0.0132452	0.0346249	0.0132452	0.0346249	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0363052	0,0362827	0.0449756	0.0416262	0.0449756	0.0416262	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0000351	0,0011065	0.0000351	0.0011065	0.0000351	0.0011065	2027
ПСН Актас	0105	0,023385	0,2507041	0.023385	0.2507046	0.023385	0.2507046	2027
ПСН Актас	0106	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ПСН Актас	0107	0,001903	0,0000404	0.001903	0.0000404	0.001903	0.0000404	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	0,0026761	0,0003488	0.0026761	0.0003488	0.0026761	0.0003488	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	0,0026761	0,0001631	0.0026761	0.0001631	0.0026761	0.0001631	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147			0.0026761	0.0003488	0.0026761	0.0003488	2027
Итого:		0,0306814	0,2525556	0.0333575	0.2529049	0.0333575	0.2529049	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6002	0,0233923	0,2965217	0.0233923	0.2965222	0.0233923	0.2965222	2027
Добывающие скважины	6003	0,0233923	0,2965217	0.0233923	0.2965222	0.0233923	0.2965222	2027
Добывающие скважины	6004	0,0233923	0,2965217	0.0233923	0.2965222	0.0233923	0.2965222	2027
Добывающие скважины	6005	0,0233923	0,4495217	0.0233923	0.4495222	0.0233923	0.4495222	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000176	0,000555	0.0000176	0.000555	0.0000176	0.000555	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000234	0,0007374	0.0000234	0.0007374	0.0000234	0.0007374	2027
ПСН Актас	6101	0,000038	0,0011983	0.000038	0.0011983	0.000038	0.0011983	2027
ПСН Актас	6102	0,0044961	0,1432912	0.0044961	0.1432917	0.0044961	0.1432917	2027
ПСН Актас	6103	0,0188889	0,153	0.0188889	0.153	0.0188889	0.153	2027
ПСН Актас	6104	0,0000627	0,0019552	0.0000627	0.0019552	0.0000627	0.0019552	2027
ПСН Актас	6105	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ПСН Актас	6106	0,0000015	0,0000469	0.0000015	0.0000469	0.0000015	0.0000469	2027
ПСН Актас	6107	0,0000073	0,0002308	0.0000073	0.0002308	0.0000073	0.0002308	2027
ПСН Актас	6108	0,0000088	0,0002769	0.0000088	0.0002769	0.0000088	0.0002769	2027

Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,001903	0,0000404	0.001903	0.0000404	0.001903	0.0000404	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,001903	0,0000404	0.001903	0.0000404	0.001903	0.0000404	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0000489	0,0013306	0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	0,0222826	0,351351	0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Текущий ремонт	6207			0.0222826	0.351351	0.0222826	0.351351	2027
Итого:		0,1433215	1,9953586	0.1433704	1.9966917	0.1433704	1.9966917	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,1740029	2,2479142	0.1767279	2.2495966	0.1767279	2.2495966	2027
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0000702	0,0022131	0.0000702	0.0022131	0.0000702	0.0022131	2027
ПСН Актас	0106	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ПСН Актас	0107	0,003806	0,0000808	0.003806	0.0000808	0.003806	0.0000808	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	0,0053522	0,0006977	0.0053522	0.0006977	0.0053522	0.0006977	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	0,0053522	0,0003261	0.0053522	0.0003261	0.0053522	0.0003261	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	0,0145928	0,0037031	0.0053522	0.0006977	0.0053522	0.0006977	2027
Итого:				0.019945	0.0044008	0.019945	0.0044008	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000352	0,00111	0.0000352	0.00111	0.0000352	0.00111	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000468	0,0014749	0.0000468	0.0014749	0.0000468	0.0014749	2027
ПСН Актас	6101	0,000076	0,0023967	0.000076	0.0023967	0.000076	0.0023967	2027
ПСН Актас	6104	0,0001254	0,0039104	0.0001254	0.0039104	0.0001254	0.0039104	2027
ПСН Актас	6105	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ПСН Актас	6106	0,000003	0,0000937	0.000003	0.0000937	0.000003	0.0000937	2027
ПСН Актас	6107	0,0000146	0,0004617	0.0000146	0.0004617	0.0000146	0.0004617	2027
ПСН Актас	6108	0,0000176	0,0005538	0.0000176	0.0005538	0.0000176	0.0005538	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,003806	0,0000808	0.003806	0.0000808	0.003806	0.0000808	2027
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,003806	0,0000808	0.003806	0.0000808	0.003806	0.0000808	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	0,0000978	0,0026611	0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	0,0069468	0,045935	0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Текущий ремонт	6207			0.0069468	0.1095373	0.0069468	0.1095373	2027
Итого:		0,0151739	0,0650375	0.0152717	0.1313009	0.0152717	0.1313009	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0297667	0,0687406	0.0352167	0.1357017	0.0352167	0.1357017	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,0000009	0,0000008	0.0000018	0.0000006	0.0000018	0.0000006	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,0000006	0,0000005	0.0000012	0.000000349	0.0000012	0.000000349	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	2,00E-08	3,00E-09	4.00E-08	5.00E-10	4.00E-08	5.00E-10	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	3,00E-08	1,00E-09	6.00E-08	1.20E-10	6.00E-08	1.20E-10	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0000002	0,0000001	0.0000004	5.30E-08	0.0000004	5.30E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,0000005	1,40E-08	0.000001	1.10E-08	0.000001	1.10E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	2,00E-08	0,00000013	4.00E-08	0.0000001	4.00E-08	0.0000001	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,0000002	3,00E-08	0.0000004	2.30E-08	0.0000004	2.30E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,0000004	0,0000005	0.0000008	0.0000005	0.0000008	0.0000005	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.0000009	0.0000002	0.0000009	0.0000002	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.0000006	9.90E-08	0.0000006	9.90E-08	2027

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			2.00E-08	1.00E-10	2.00E-08	1.00E-10	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			3.00E-08	4.00E-11	3.00E-08	4.00E-11	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0000002	1.00E-08	0.0000002	1.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.0000005	3.00E-09	0.0000005	3.00E-09	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			2.00E-08	3.00E-08	2.00E-08	3.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.0000002	5.00E-09	0.0000002	5.00E-09	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.0000004	0.0000001	0.0000004	0.0000001	2027
Текущий ремонт	0201	0,0000001	1,00E-08	0.0000001	1.00E-08	0.0000001	1.00E-08	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,00000157	0,0000001					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	0,0000067	0,0000003	0.0000067	0.0000007	0.0000067	0.0000007	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	0,0000067	0,0000003	0.0000067	0.0000007	0.0000067	0.0000007	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	0,0000067	0,0000003	0.0000067	0.0000007	0.0000067	0.0000007	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,000001	0,0000001					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,000001	0,0000001					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,0000015	0,0000001	0.0000015	0.0000002	0.0000015	0.0000002	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136			0.0000006	0.0000008	0.0000006	0.0000008	2027
Итого:		0,00003484	0,000003688	0.00003091	5.19376E-06	0.00003091	5.19376E-06	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00003484	0,000003688	0.00003091	5.19376E-06	0.00003091	5.19376E-06	2027
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0141238	0,1665671	0.0141238	0.1665683	0.0141238	0.1665683	2027
Итого:		0,0141238	0,1665671	0.0141238	0.1665683	0.0141238	0.1665683	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0125312	0,1001226	0.0125312	0.1001232	0.0125312	0.1001232	2027
Добывающие скважины	6003	0,0125312	0,1001226	0.0125312	0.1001232	0.0125312	0.1001232	2027
Добывающие скважины	6004	0,0125312	0,1001226	0.0125312	0.1001232	0.0125312	0.1001232	2027
ПСН Актас	6102	0,0047534	0,0371226	0.0047534	0.0371232	0.0047534	0.0371232	2027
ПСН Актас	6103	0,0077778	0,063	0.0077778	0.063	0.0077778	0.063	2027
Итого:		0,0501248	0,4004904	0.0501248	0.4004928	0.0501248	0.4004928	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0642486	0,5670575	0.0642486	0.5670611	0.0642486	0.5670611	2027
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Итого:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,0089667	0,007056	0.0179334	0.0056448	0.0179334	0.0056448	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,0056333	0,00448	0.0112666	0.003584	0.0112666	0.003584	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,00025	0,0000368	0.0005	0.0000051	0.0005	0.0000051	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,000375	0,0000111	0.00075	0.0000015	0.00075	0.0000015	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0017708	0,000672	0.0035416	0.0005413	0.0035416	0.0005413	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,0053333	0,000126	0.0106666	0.0001008	0.0106666	0.0001008	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0002292	0,001428	0.0004584	0.0011424	0.0004584	0.0011424	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,0020833	0,0002772	0.0041666	0.0002217	0.0041666	0.0002217	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,0036	0,004704	0.0072	0.0037632	0.0072	0.0037632	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.0089667	0.0014112	0.0089667	0.0014112	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.0056333	0.000896	0.0056333	0.000896	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.00025	0.0000013	0.00025	0.0000013	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.000375	0.0000004	0.000375	0.0000004	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0017708	0.0001353	0.0017708	0.0001353	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.0053333	0.0000252	0.0053333	0.0000252	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0002292	0.0002856	0.0002292	0.0002856	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.0020833	0.0000554	0.0020833	0.0000554	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.0036	0.0009408	0.0036	0.0009408	2027
Текущий ремонт	0201	0,0006667	0,00016	0.0006667	0.00016	0.0006667	0.00016	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,0156667	0,0007568					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	0,0776667	0,003382	0.0776667	0.0081169	0.0776667	0.0081169	2027

ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	0,0776667	0,003382	0.0776667	0.0081169	0.0776667	0.0081169	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	0,0776667	0,003382	0.0776667	0.0081169	0.0776667	0.0081169	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	0,0776667	0,003382					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,01	0,0004778					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,01	0,0004778					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,0146667	0,000759	0.0146667	0.0018216	0.0146667	0.0018216	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136			0.0058833	0.0076333	0.0058833	0.0076333	2027
Итого:		0,3899085	0,0349505	0.3389416	0.0527216	0.3389416	0.0527216	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,3899085	0,0349505	0.3389416	0.0527216	0.3389416	0.0527216	2027
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Итого:		0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029132	0,1095373	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
1714, 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0012846	0,0133344	0.0012846	0.0133332	0.0012846	0.0133332	2027
Итого:		0,0012846	0,0133344	0.0012846	0.0133332	0.0012846	0.0133332	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0012846	0,0140267	0.0012846	0.0140255	0.0012846	0.0140255	2027
Добывающие скважины	6003	0,0012846	0,0140267	0.0012846	0.0140255	0.0012846	0.0140255	2027
Добывающие скважины	6004	0,0012846	0,0140267	0.0012846	0.0140255	0.0012846	0.0140255	2027
ПСН Актас	6102	0,0001735	0,0050267	0.0001735	0.0050255	0.0001735	0.0050255	2027
ПСН Актас	6103	0,0011111	0,009	0.0011111	0.009	0.0011111	0.009	2027
Итого:		0,0051384	0,0561068	0.0051384	0.056102	0.0051384	0.056102	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,006423	0,0694412	0.006423	0.0694352	0.006423	0.0694352	2027
2729, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0014195	0,0154023	0.0014195	0.0154021	0.0014195	0.0154021	2027
Итого:		0,0014195	0,0154023	0.0014195	0.0154021	0.0014195	0.0154021	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0014195	0,0177928	0.0014195	0.0177926	0.0014195	0.0177926	2027
Добывающие скважины	6003	0,0014195	0,0177928	0.0014195	0.0177926	0.0014195	0.0177926	2027
Добывающие скважины	6004	0,0014195	0,0177928	0.0014195	0.0177926	0.0014195	0.0177926	2027
Добывающие скважины	6005	0,0014195	0,0267928	0.0014195	0.0267926	0.0014195	0.0267926	2027
ПСН Актас	6102	0,0003084	0,0087928	0.0003084	0.0087926	0.0003084	0.0087926	2027
ПСН Актас	6103	0,0011111	0,009	0.0011111	0.009	0.0011111	0.009	2027
Итого:		0,0070975	0,097964	0.0070975	0.097963	0.0070975	0.097963	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,008517	0,1133663	0.008517	0.1133651	0.008517	0.1133651	2027
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
Итого:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0030087	0,0400824	0.0030087	0.0400821	0.0030087	0.0400821	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	0,2166944	0,169344	0.4333888	0.1354752	0.4333888	0.1354752	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	0,1361389	0,10752	0.2722778	0.086016	0.2722778	0.086016	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0112	0,006515	0,0155441	0.006515	0.0056668	0.006515	0.0056668	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	0,006	0,0009208	0.012	0.0001285	0.012	0.0001285	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	0,009	0,000278	0.018	0.0000384	0.018	0.0000384	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	0,0425	0,0167994	0.085	0.0135325	0.085	0.0135325	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	0,1288889	0,003024	0.2577778	0.0024192	0.2577778	0.0024192	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	0,0055	0,0357	0.011	0.02856	0.011	0.02856	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	0,05	0,00693	0.1	0.005544	0.1	0.005544	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	0,087	0,112896	0.174	0.0903168	0.174	0.0903168	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137			0.2166944	0.0338688	0.2166944	0.0338688	2027

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138			0.1361389	0.021504	0.1361389	0.021504	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139			0.006	0.0000321	0.006	0.0000321	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140			0.009	0.0000096	0.009	0.0000096	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141			0.0425	0.0033831	0.0425	0.0033831	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142			0.1288889	0.0006048	0.1288889	0.0006048	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143			0.0055	0.00714	0.0055	0.00714	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144			0.05	0.001386	0.05	0.001386	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145			0.087	0.0225792	0.087	0.0225792	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0146			0.0032575	0.0004683	0.0032575	0.0004683	2027
Текущий ремонт	0201	0,016	0,004	0.016	0.004	0.016	0.004	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,3786111	0,0181636					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	1,864	0,084551	1.864	0.2029225	1.864	0.2029225	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	1,864	0,084551	1.864	0.2029225	1.864	0.2029225	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	1,864	0,084551	1.864	0.2029225	1.864	0.2029225	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	1,864	0,084551					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	0,2416667	0,0114664					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	0,2416667	0,0114664					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	0,3544444	0,018216	0.3544444	0.0437184	0.3544444	0.0437184	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136			0.1421806	0.1831985	0.1421806	0.1831985	2027
Итого:		9,3796348	0,9105551	8.1625728	1.3384398	8.1625728	1.3384398	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0030087	0,0407399	0.0030087	0.0407396	0.0030087	0.0407396	2027
Добывающие скважины	6003	0,0030087	0,0407399	0.0030087	0.0407396	0.0030087	0.0407396	2027
Добывающие скважины	6004	0,0030087	0,0407399	0.0030087	0.0407396	0.0030087	0.0407396	2027
Добывающие скважины	6005	0,0030087	0,0587399	0.0030087	0.0587396	0.0030087	0.0587396	2027
ПСН Актас	6102	0,0007865	0,0227399	0.0007865	0.0227396	0.0007865	0.0227396	2027
ПСН Актас	6103	0,0022222	0,018	0.0022222	0.018	0.0022222	0.018	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	0,0032575	0,0180754	0.0032575	0.0037938	0.0032575	0.0037938	2027
Итого:		0,018301	0,2397749	0.018301	0.2254918	0.018301	0.2254918	2027
Всего по загрязняющему веществу:		9,3979358	1,15033	8.1808738	1.5639316	8.1808738	1.5639316	2027
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0135031	0,2129127	0.0135031	0.2129127	0.0135031	0.2129127	2027
Итого:		0,0135031	0,2129127	0.0135031	0.2129127	0.0135031	0.2129127	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0135031	0,2129127	0.0135031	0.2129127	0.0135031	0.2129127	2027
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6205	0,4125333	0,209664	0.4125333	0.209664	0.4125333	0.209664	2027
Текущий ремонт	6206	2,062667	0,52416	2.062667	0.52416	2.062667	0.52416	2027
Текущий ремонт	6208	0,0004089	0,0000883	0.0004089	0.0000883	0.0004089	0.0000883	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6210	0,300221	0,1830992	0.300221	0.1830992	0.300221	0.1830992	2027
Итого:		2,7758302	0,9170115	2.7758302	0.9170115	2.7758302	0.9170115	2027
Всего по загрязняющему веществу:		2,7758302	0,9170115	2.7758302	0.9170115	2.7758302	0.9170115	2027
Всего по объекту:		**73,99154448**	**30,05698429**	**69.22911225**	**34.22140889**	**69.22911225**	**34.22140889**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**66,95330244**	**9,230316588**	**62.14642571**	**12.19946519**	**62.14642571**	**12.19946519**	
в том числе факелы		-	-					
Итого по неорганизованным источникам:		**7,038242041**	**20,8266677**	**7.082686541**	**22.0219437**	**7.082686541**	**22.0219437**	

Таблица 56 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту. Месторождение Туркменой

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6415	0,0056842	0,0012278	0.0096528	0.002085	0.0096528	0.002085	2027
Итого:		0,0056842	0,0012278	0.0096528	0.002085	0.0096528	0.002085	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0056842	0,0012278	0.0096528	0.002085	0.0096528	0.002085	2027
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6415	0,0004457	0,0000963	0.0007569	0.0001635	0.0007569	0.0001635	2027
Итого:		0,0004457	0,0000963	0.0007569	0.0001635	0.0007569	0.0001635	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004457	0,0000963	0.0007569	0.0001635	0.0007569	0.0001635	2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0101	0,0005398	0,0167894	0.0742868	0.0374529	0.0742868	0.0374529	2027
ПСН Туркменой	0109	1,8666667	27,285916	1.8666667	27.285916	1.8666667	27.285916	2027
ПСН Туркменой	0112	0,0274667	0,0062415	0.0274667	0.0062415	0.0274667	0.0062415	2027
ПСН Туркменой	0113	0,0274667	0,0062415	0.0274667	0.0062415	0.0274667	0.0062415	2027
ПСН Туркменой	0114	0,0274667	0,0062415	0.0274667	0.0062415	0.0274667	0.0062415	2027
ГЗУ-1	0201	0,0005166	0,0160696	0.0742868	0.016046	0.0742868	0.016046	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0487665	1,5168326	0.0742868	1.3077578	0.0742868	1.3077578	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,020281	0,6308215	0.0742868	0.4952456	0.0742868	0.4952456	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0171888	0,5346409	0.0742868	0.3169572	0.0742868	0.3169572	2027
ГЗУ-2	0401	0,00622	0,1934677	0.0742868	0.1934553	0.0742868	0.1934553	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,5738667	1,354752	1.1477334	1.3999104	1.1477334	1.3999104	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,3605333	0,86016	0.7210666	0.888832	0.7210666	0.888832	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,0137333	0,0063349	0.0274666	0.0063717	0.0274666	0.0063717	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,0206	0,0019127	0.0412	0.0019237	0.0412	0.0019237	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0972778	0,0722374	0.1945556	0.0761167	0.1945556	0.0761167	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,3413333	0,024192	0.6826666	0.0249984	0.6826666	0.0249984	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0125889	0,245616	0.0251778	0.2538032	0.0251778	0.2538032	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,1144444	0,0476784	0.2288888	0.0492677	0.2288888	0.0492677	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,2304	0,903168	0.4608	0.9332736	0.4608	0.9332736	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.5738667	0.1806336	0.5738667	0.1806336	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.3605333	0.114688	0.3605333	0.114688	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.0137333	0.0001472	0.0137333	0.0001472	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.0206	0.000044	0.0206	0.000044	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0972778	0.0155172	0.0972778	0.0155172	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.3413333	0.0032256	0.3413333	0.0032256	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0125889	0.0327488	0.0125889	0.0327488	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.1144444	0.0063571	0.1144444	0.0063571	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.2304	0.128	0.2304	0.128	2027
Текущий ремонт	0417	0,0366222	0,0091733	0.0366222	0.0091733	0.0366222	0.0091733	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	1,0026667	0,0484363					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,4736	0,2029225	8.9472	1.948056	8.9472	1.948056	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,4736	0,2029225	4.4736	0.324676	4.4736	0.324676	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,4736	0,2029225	4.4736	0.324676	4.4736	0.324676	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,4736	0,2029225					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,64	0,030577					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,64	0,030577					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,9386667	0,048576	1.8773334	0.4663296	1.8773334	0.4663296	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.3765333	0.6034775	0.3765333	0.6034775	2027
Итого:		24,9597128	34,7083432	27.8740096	37.4638026	27.8740096	37.4638026	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6415	0,0008833	0,0001908	0.0015	0.000324	0.0015	0.000324	2027
Итого:		0,0008833	0,0001908	0.0015	0.000324	0.0015	0.000324	2027
Всего по загрязняющему веществу:		24,9605961	34,708534	27.8755096	37.4641266	27.8755096	37.4641266	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0101	0,0000877	0,0027283	0.0120716	0.0060861	0.0120716	0.0060861	2027
ПСН Туркменой	0109	0,3033333	4,4339614	0.3033333	4.4339614	0.3033333	4.4339614	2027

ПСН Туркменой	0112	0,0044633	0,0010142	0.0044633	0.0010142	0.0044633	0.0010142	2027
ПСН Туркменой	0113	0,0044633	0,0010142	0.0044633	0.0010142	0.0044633	0.0010142	2027
ПСН Туркменой	0114	0,0044633	0,0010142	0.0044633	0.0010142	0.0044633	0.0010142	2027
ГЗУ-1	0201	0,000084	0,0026113	0.0120716	0.0026075	0.0120716	0.0026075	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0079246	0,2464853	0.0120716	0.2125106	0.0120716	0.2125106	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0032957	0,1025085	0.0120716	0.0804774	0.0120716	0.0804774	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0027932	0,0868791	0.0120716	0.0515055	0.0120716	0.0515055	2027
ГЗУ-2	0401	0,0010108	0,0314385	0.0120716	0.0314365	0.0120716	0.0314365	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,0932533	0,2201472	0.1865066	0.2274854	0.1865066	0.2274854	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,0585867	0,139776	0.1171734	0.1444352	0.1171734	0.1444352	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,0022317	0,0010294	0.0044634	0.0010354	0.0044634	0.0010354	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,0033475	0,0003108	0.006695	0.0003126	0.006695	0.0003126	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0158076	0,0117386	0.0316152	0.012369	0.0316152	0.012369	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,0554667	0,0039312	0.1109334	0.0040622	0.1109334	0.0040622	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0020457	0,0399126	0.0040914	0.041243	0.0040914	0.041243	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,0185972	0,0077477	0.0371944	0.008006	0.0371944	0.008006	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,03744	0,1467648	0.07488	0.151657	0.07488	0.151657	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.0932533	0.029353	0.0932533	0.029353	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.0585867	0.0186368	0.0585867	0.0186368	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.0022317	0.0000239	0.0022317	0.0000239	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.0033475	0.0000072	0.0033475	0.0000072	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0158076	0.0025215	0.0158076	0.0025215	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.0554667	0.0005242	0.0554667	0.0005242	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0020457	0.0053217	0.0020457	0.0053217	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.0185972	0.001033	0.0185972	0.001033	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.03744	0.0208	0.03744	0.0208	2027
Текущий ремонт	0417	0,0059511	0,0014907	0.0059511	0.0014907	0.0059511	0.0014907	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,1629333	0,0078709					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	0,72696	0,0329749	1.45392	0.316559	1.45392	0.316559	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	0,72696	0,0329749	0.72696	0.0527598	0.72696	0.0527598	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	0,72696	0,0329749	0.72696	0.0527598	0.72696	0.0527598	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	0,72696	0,0329749					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,104	0,0049688					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,104	0,0049688					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,1525333	0,0078936	0.3050666	0.0757786	0.3050666	0.0757786	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.0611867	0.0980651	0.0611867	0.0980651	2027
Итого:		4,0559533	5,6401057	4.5295264	6.0878677	4.5295264	6.0878677	2027
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6415	0,0001435	0,000031	0.0002438	0.0000527	0.0002438	0.0000527	2027
Итого:		0,0001435	0,000031	0.0002438	0.0000527	0.0002438	0.0000527	2027
Всего по загрязняющему веществу:		4,0560968	5,6401367	4.5297702	6.0879204	4.5297702	6.0879204	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0109	0,0972222	1,4617455	0.0972222	1.4617455	0.0972222	1.4617455	2027
ПСН Туркменой	0112	0,0023333	0,0005443	0.0023333	0.0005443	0.0023333	0.0005443	2027
ПСН Туркменой	0113	0,0023333	0,0005443	0.0023333	0.0005443	0.0023333	0.0005443	2027
ПСН Туркменой	0114	0,0023333	0,0005443	0.0023333	0.0005443	0.0023333	0.0005443	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,0373611	0,084672	0.0747222	0.0874944	0.0747222	0.0874944	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,0234722	0,05376	0.0469444	0.055552	0.0469444	0.055552	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,0011667	0,0005525	0.0023334	0.0005557	0.0023334	0.0005557	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,00175	0,0001668	0.0035	0.0001678	0.0035	0.0001678	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0082639	0,0062998	0.0165278	0.0066381	0.0165278	0.0066381	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,0222222	0,001512	0.0444444	0.0015624	0.0444444	0.0015624	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0010694	0,02142	0.0021388	0.022134	0.0021388	0.022134	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,0097222	0,004158	0.0194444	0.0042966	0.0194444	0.0042966	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,015	0,056448	0.03	0.0583296	0.03	0.0583296	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.0373611	0.0112896	0.0373611	0.0112896	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.0234722	0.007168	0.0234722	0.007168	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.0011667	0.0000128	0.0011667	0.0000128	2027

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.00175	0.0000038	0.00175	0.0000038	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0082639	0.0013532	0.0082639	0.0013532	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.0222222	0.0002016	0.0222222	0.0002016	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0010694	0.002856	0.0010694	0.002856	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.0097222	0.0005544	0.0097222	0.0005544	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.015	0.008	0.015	0.008	2027
Текущий ремонт	0417	0,0031111	0,0008	0.0031111	0.0008	0.0031111	0.0008	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0652778	0,0030273					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	0,3106667	0,0140918	0.6213334	0.1352816	0.6213334	0.1352816	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	0,3106667	0,0140918	0.3106667	0.0225469	0.3106667	0.0225469	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	0,3106667	0,0140918	0.3106667	0.0225469	0.3106667	0.0225469	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	0,3106667	0,0140918					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,0416667	0,0019111					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,0416667	0,0019111					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,0611111	0,003036	0.1222222	0.0291456	0.1222222	0.0291456	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.0245139	0.0377173	0.0245139	0.0377173	2027
Итого:		1,67975	1,7594202	1.8568192	1.9795867	1.8568192	1.9795867	2027
Всего по загрязняющему веществу:		1,67975	1,7594202	1.8568192	1.9795867	1.8568192	1.9795867	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Туркменой	0101	0,0000012	0,0000382	0.0000144	0.000057	0.0000144	0.000057	2027
ПСН Туркменой	0109	0,3888889	5,846982	0.3888889	5.846982	0.3888889	5.846982	2027
ПСН Туркменой	0112	0,0036667	0,0008165	0.0036667	0.0008165	0.0036667	0.0008165	2027
ПСН Туркменой	0113	0,0036667	0,0008165	0.0036667	0.0008165	0.0036667	0.0008165	2027
ПСН Туркменой	0114	0,0036667	0,0008165	0.0036667	0.0008165	0.0036667	0.0008165	2027
ГЗУ-1	0201	0,0000012	0,0000374	0.0000144	0.0000373	0.0000144	0.0000373	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0000117	0,0003629	0.0000144	0.0003369	0.0000144	0.0003369	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0000075	0,000234	0.0000144	0.0002073	0.0000144	0.0002073	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0000069	0,0002154	0.0000144	0.0001659	0.0000144	0.0001659	2027
ГЗУ-2	0401	0,0000042	0,0001296	0.0000144	0.0001296	0.0000144	0.0001296	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,0896667	0,21168	0.1793334	0.218736	0.1793334	0.218736	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,056333	0,1344	0.1126666	0.13888	0.1126666	0.13888	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,0018333	0,0008287	0.0036666	0.0008335	0.0036666	0.0008335	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,00275	0,0002502	0.0055	0.0002516	0.0055	0.0002516	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0129861	0,0094497	0.0259722	0.0099572	0.0259722	0.0099572	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,0533333	0,00378	0.1066666	0.003906	0.1066666	0.003906	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0016806	0,03213	0.0033612	0.033201	0.0033612	0.033201	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,0152778	0,006237	0.0305556	0.0064449	0.0305556	0.0064449	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,036	0,14112	0.072	0.145824	0.072	0.145824	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.0896667	0.028224	0.0896667	0.028224	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.0563333	0.01792	0.0563333	0.01792	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.0018333	0.0000193	0.0018333	0.0000193	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.00275	0.0000058	0.00275	0.0000058	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0129861	0.0020299	0.0129861	0.0020299	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.0533333	0.000504	0.0533333	0.000504	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0016806	0.004284	0.0016806	0.004284	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.0152778	0.0008316	0.0152778	0.0008316	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.036	0.02	0.036	0.02	2027
Текущий ремонт	0417	0,0048889	0,0012	0.0048889	0.0012	0.0048889	0.0012	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,1566667	0,0075682					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	0,6213333	0,0281837	1.2426666	0.2705633	1.2426666	0.2705633	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	0,6213333	0,0281837	0.6213333	0.0450939	0.6213333	0.0450939	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	0,6213333	0,0281837	0.6213333	0.0450939	0.6213333	0.0450939	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	0,6213333	0,0281837					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,1	0,0047777					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,1	0,0047777					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,1466667	0,00759	0.2933334	0.072864	0.2933334	0.072864	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.0588333	0.0942934	0.0588333	0.0942934	2027
Итого:		3,663338	6,528973	4.0519475	7.0113268	4.0519475	7.0113268	2027

Всего по загрязняющему веществу:		3,663338	6,528973	4.0519475	7.0113268	4.0519475	7.0113268	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0103	0,000019	0,0006035	0.000019	0.0006035	0.000019	0.0006035	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0000033	0,0001051	0.0000033	0.0001051	0.0000033	0.0001051	2027
ПСН Туркменой	0108	0,001038	0,000011	0.001038	0.000011	0.001038	0.000011	2027
ПСН Туркменой	0110	0,0000049	0,0000029	0.0000049	0.0000029	0.0000049	0.0000029	2027
ГЗУ-1	0203	0,0000191	0,0006035	0.0000191	0.0006035	0.0000191	0.0006035	2027
ГЗУ-1	0204	0,001038	0,000011	0.001038	0.000011	0.001038	0.000011	2027
ГЗУ-2	0403	0,0000191	0,0006035	0.0000191	0.0006035	0.0000191	0.0006035	2027
ГЗУ-2	0404	0,001038	0,0000041	0.001038	0.0000041	0.001038	0.0000041	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	0,0016219	0,0000353	0.0016219	0.0000353	0.0016219	0.0000353	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0412	0,0000182	0,0000237	0.0000182	0.0000391	0.0000182	0.0000391	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	0,0012975	0,0009719	0.0012975	0.0009719	0.0012975	0.0009719	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0445			0.0000091	0.0000027	0.0000091	0.0000027	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446			0.0012975	0.0009719	0.0012975	0.0009719	2027
Итого:		0,0061236	0,0031857	0.0074302	0.0041757	0.0074302	0.0041757	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6002	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6003	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6004	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6005	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6006	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6007	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6008	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6009	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6010	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6011	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6012	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6013	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6014	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000088	0,0002764	0.0000088	0.0002764	0.0000088	0.0002764	2027
Добывающие скважины	6016	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6017	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6018	0,000008	0,0002523	0.000008	0.0002523	0.000008	0.0002523	2027
Добывающие скважины	6019	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6020	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6021	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6022	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6023	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6024	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6025	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6026	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6027	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6028	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6033	0,000004	0,0001258	0.000004	0.0001258	0.000004	0.0001258	2027
Добывающие скважины	6034	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6035	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6036	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6037	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6038	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6039	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6040	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6041	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027

Добывающие скважины	6044	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000032	0,000101	0.0000032	0.000101	0.0000032	0.000101	2027
Добывающие скважины	6067	0,0000072	0,0002273	0.0000072	0.0002273	0.0000072	0.0002273	2027
Добывающие скважины	6068	0,000008	0,0002514	0.000008	0.0002514	0.000008	0.0002514	2027
Добывающие скважины	6069	0,0000008	0,0000251	0.0000008	0.0000251	0.0000008	0.0000251	2027
Добывающие скважины	6070	0,0000008	0,0000251	0.0000008	0.0000251	0.0000008	0.0000251	2027
Добывающие скважины	6071	0,0000016	0,0000503	0.0000016	0.0000503	0.0000016	0.0000503	2027
Добывающие скважины	6072	0,0000016	0,0000503	0.0000016	0.0000503	0.0000016	0.0000503	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0000048	0,0001511	0.0000048	0.0001511	0.0000048	0.0001511	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0000399	0,0012574	0.0000399	0.0012574	0.0000399	0.0012574	2027
ПСН Туркменой	6103	0,0000088	0,0002766	0.0000088	0.0002766	0.0000088	0.0002766	2027
ПСН Туркменой	6104	0,0000114	0,0003567	0.0000114	0.0003567	0.0000114	0.0003567	2027
ПСН Туркменой	6105	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ПСН Туркменой	6106	0,000004	0,0001257	0.000004	0.0001257	0.000004	0.0001257	2027
ПСН Туркменой	6107	0,0000008	0,0000256	0.0000008	0.0000256	0.0000008	0.0000256	2027
ПСН Туркменой	6108	0,000004	0,0001259	0.000004	0.0001259	0.000004	0.0001259	2027
ПСН Туркменой	6109	0,0000544	0,0000758	0.0000544	0.0000758	0.0000544	0.0000758	2027
ГЗУ-1	6201	0,0000048	0,0001511	0.0000048	0.0001511	0.0000048	0.0001511	2027
ГЗУ-1	6202	0,0000399	0,0012574	0.0000399	0.0012574	0.0000399	0.0012574	2027
ГЗУ-1	6203	0,0000088	0,0002766	0.0000088	0.0002766	0.0000088	0.0002766	2027
ГЗУ-1	6206	0,0000016	0,0000513	0.0000016	0.0000513	0.0000016	0.0000513	2027
ГЗУ-1	6207	0,0000032	0,0001008	0.0000032	0.0001008	0.0000032	0.0001008	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000072	0,0002263	0.0000072	0.0002263	0.0000072	0.0002263	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000209	0,0006514	0.0000209	0.0006514	0.0000209	0.0006514	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000209	0,0006514	0.0000209	0.0006514	0.0000209	0.0006514	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000209	0,0006514	0.0000209	0.0006514	0.0000209	0.0006514	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000191	0,0006037	0.0000191	0.0006037	0.0000191	0.0006037	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000191	0,0006037	0.0000191	0.0006037	0.0000191	0.0006037	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000191	0,0006037	0.0000191	0.0006037	0.0000191	0.0006037	2027
ГЗУ-2	6401	0,0000048	0,0001511	0.0000048	0.0001511	0.0000048	0.0001511	2027
ГЗУ-2	6402	0,0000399	0,0012574	0.0000399	0.0012574	0.0000399	0.0012574	2027
ГЗУ-2	6403	0,0000088	0,0002766	0.0000088	0.0002766	0.0000088	0.0002766	2027
ГЗУ-2	6406	0,0000016	0,0000513	0.0000016	0.0000513	0.0000016	0.0000513	2027
ГЗУ-2	6407	0,0000032	0,0001008	0.0000032	0.0001008	0.0000032	0.0001008	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000048	0,0001515	0.0000048	0.0001515	0.0000048	0.0001515	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000048	0,0001515	0.0000048	0.0001515	0.0000048	0.0001515	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,000005	0,0003154	0.000005	0.0003154	0.000005	0.0003154	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0000267	0,0007258	0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0000267	0.0007258	0.0000267	0.0007258	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	0,0000091	0,0000042	0.0000091	0.000051	0.0000091	0.000051	2027
Итого:		0,0006711	0,019245	0.0006978	0.0200176	0.0006978	0.0200176	2027

Всего по загрязняющему веществу:		0,0067947	0,0224307	0.008128	0.0241933	0.008128	0.0241933	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН Туркменой	0101	0,0032644	0,1015362	0.0382958	0.1516515	0.0382958	0.1516515	2027
ПСН Туркменой	0109	1,4722222	21,438934	1.4722222	21.438934	1.4722222	21.438934	2027
ПСН Туркменой	0112	0,024	0,0054432	0.024	0.0054432	0.024	0.0054432	2027
ПСН Туркменой	0113	0,024	0,0054432	0.024	0.0054432	0.024	0.0054432	2027
ПСН Туркменой	0114	0,024	0,0054432	0.024	0.0054432	0.024	0.0054432	2027
ГЗУ-1	0201	0,0031937	0,0993359	0.0382958	0.0992628	0.0382958	0.0992628	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0310282	0,9651005	0.0382958	0.8961225	0.0382958	0.8961225	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0200097	0,6223819	0.0382958	0.55146	0.0382958	0.55146	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0184212	0,5729738	0.0382958	0.441168	0.0382958	0.441168	2027
ГЗУ-2	0401	0,0110813	0,3446735	0.0382958	0.3446625	0.0382958	0.3446625	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,4632778	1,100736	0.9265556	1.1374272	0.9265556	1.1374272	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,2910556	0,69888	0.5821112	0.722176	0.5821112	0.722176	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,012	0,0055246	0.024	0.0055567	0.024	0.0055567	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,018	0,0016681	0.036	0.0016777	0.036	0.0016777	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,085	0,0629978	0.17	0.0663809	0.17	0.0663809	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,2755556	0,019656	0.5511112	0.0203112	0.5511112	0.0203112	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,011	0,2142	0.022	0.22134	0.022	0.22134	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,1	0,04158	0.2	0.042966	0.2	0.042966	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,186	0,733824	0.372	0.7582848	0.372	0.7582848	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.4632778	0.1467648	0.4632778	0.1467648	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.2910556	0.093184	0.2910556	0.093184	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.012	0.0001284	0.012	0.0001284	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.018	0.0000384	0.018	0.0000384	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.085	0.0135324	0.085	0.0135324	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.2755556	0.0026208	0.2755556	0.0026208	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.011	0.02856	0.011	0.02856	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.1	0.005544	0.1	0.005544	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.186	0.104	0.186	0.104	2027
Текущий ремонт	0417	0,032	0,008	0.032	0.008	0.032	0.008	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,8094444	0,0393545					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	3,728	0,1691021	7.456	1.6233799	7.456	1.6233799	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	3,728	0,1691021	3.728	0.2705633	3.728	0.2705633	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	3,728	0,1691021	3.728	0.2705633	3.728	0.2705633	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	3,728	0,1691021					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,5166667	0,0248438					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,5166667	0,0248438					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,7577778	0,039468	1.5155556	0.3788928	1.5155556	0.3788928	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.3039722	0.4903255	0.3039722	0.4903255	2027
Итого:		20,6176653	27,8532504	22.8631918	30.351809	22.8631918	30.351809	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Текущий ремонт	6415	0,0054388	0,0011748	0.0092361	0.001995	0.0092361	0.001995	2027
Итого:		0,0054388	0,0011748	0.0092361	0.001995	0.0092361	0.001995	2027
Всего по загрязняющему веществу:		20,6231041	27,8544252	22.8724279	30.353804	22.8724279	30.353804	2027
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Текущий ремонт	6415	0,0003803	0,0000821	0.0006458	0.0001395	0.0006458	0.0001395	2027
Итого:		0,0003803	0,0000821	0.0006458	0.0001395	0.0006458	0.0001395	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003803	0,0000821	0.0006458	0.0001395	0.0006458	0.0001395	2027
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Текущий ремонт	6415	0,0004089	0,0000883	0.0006944	0.00015	0.0006944	0.00015	2027
Итого:		0,0004089	0,0000883	0.0006944	0.00015	0.0006944	0.00015	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004089	0,0000883	0.0006944	0.00015	0.0006944	0.00015	2027
0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

ПСН Туркменой	0101	0,0032644	0,1015362	0.0382958	0.1516515	0.0382958	0.1516515	2027
ГЗУ-1	0201	0,0031937	0,0993359	0.0382958	0.0992628	0.0382958	0.0992628	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0310282	0,9651005	0.0382958	0.8961225	0.0382958	0.8961225	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0200097	0,6223819	0.0382958	0.55146	0.0382958	0.55146	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0184212	0,5729738	0.0382958	0.441168	0.0382958	0.441168	2027
ГЗУ-2	0401	0,0110813	0,3446735	0.0382958	0.3446625	0.0382958	0.3446625	2027
Итого:		0,0869985	2,7060018	0.2297748	2.4843273	0.2297748	2.4843273	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0869985	2,7060018	0.2297748	2.4843273	0.2297748	2.4843273	2027
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0102		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ПСН Туркменой	0103	0,0377145	1,189365	0.0377145	1.189365	0.0377145	1.189365	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0040256	0,1269499	0.0040256	0.1269499	0.0040256	0.1269499	2027
ПСН Туркменой	0108	1,2535585	0,0133404	1.2535585	0.0133404	1.2535585	0.0133404	2027
ГЗУ-1	0202		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ГЗУ-1	0203	0,0377145	1,189365	0.0377145	1.189365	0.0377145	1.189365	2027
ГЗУ-1	0204	1,2535585	0,0133404	1.2535585	0.0133404	1.2535585	0.0133404	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0302		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0304		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0306		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ГЗУ-2	0402		0,0082189		0.0082189		0.0082189	2027
ГЗУ-2	0403	0,0377145	1,189365	0.0377145	1.189365	0.0377145	1.189365	2027
ГЗУ-2	0404	1,2535585	0,0050026	1.2535585	0.0050026	1.2535585	0.0050026	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	1,9586852	0,0426151	1.9586852	0.0426151	1.9586852	0.0426151	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	1,5669481	1,1736866	1.5669481	1.1736866	1.5669481	1.1736866	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	7,4115291	5,2462432	1.5669481	1.1736866	1.5669481	1.1736866	2027
Итого:				8.9784772	6.4199298	8.9784772	6.4199298	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6002	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6003	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6004	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6005	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6006	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6007	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6008	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6009	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6010	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6011	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6012	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6013	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6014	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6015	0,0105862	0,3338449	0.0105862	0.3338449	0.0105862	0.3338449	2027
Добывающие скважины	6016	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6017	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6018	0,0096633	0,3047407	0.0096633	0.3047407	0.0096633	0.3047407	2027
Добывающие скважины	6019	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6020	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6021	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6022	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6023	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6024	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6025	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6026	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6027	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6028	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027
Добывающие скважины	6033	0,0113065	0,3565612	0.0113065	0.3565612	0.0113065	0.3565612	2027

Добывающие скважины	6034	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6035	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6036	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6037	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6038	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6039	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6040	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6041	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6042	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6043	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6044	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6045	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6046	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6047	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6048	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6049	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6050	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6051	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6052	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6053	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6054	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6055	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6056	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6057	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6058	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6059	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6060	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6061	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6066	0,007119	0,2245033	0.007119	0.2245033	0.007119	0.2245033	2027
Добывающие скважины	6067	0,0087045	0,2745055	0.0087045	0.2745055	0.0087045	0.2745055	2027
Добывающие скважины	6068	0,0096274	0,3036096	0.0096274	0.3036096	0.0096274	0.3036096	2027
Добывающие скважины	6069	0,0009627	0,030361	0.0009627	0.030361	0.0009627	0.030361	2027
Добывающие скважины	6070	0,0009627	0,030361	0.0009627	0.030361	0.0009627	0.030361	2027
Добывающие скважины	6071	0,0019255	0,0607219	0.0019255	0.0607219	0.0019255	0.0607219	2027
Добывающие скважины	6072	0,0019255	0,0607219	0.0019255	0.0607219	0.0019255	0.0607219	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0106653	0,3363415	0.0106653	0.3363415	0.0106653	0.3363415	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0887169	2,7977757	0.0887169	2.7977757	0.0887169	2.7977757	2027
ПСН Туркменой	6103	0,0187061	0,5899161	0.0187061	0.5899161	0.0187061	0.5899161	2027
ПСН Туркменой	6104	0,0235472	0,7378659	0.0235472	0.7378659	0.0235472	0.7378659	2027
ПСН Туркменой	6105	0,0048137	0,1518048	0.0048137	0.1518048	0.0048137	0.1518048	2027
ПСН Туркменой	6106	0,0048137	0,1518048	0.0048137	0.1518048	0.0048137	0.1518048	2027
ПСН Туркменой	6107	0,0009787	0,0308637	0.0009787	0.0308637	0.0009787	0.0308637	2027
ПСН Туркменой	6108	0,0048217	0,1520562	0.0048217	0.1520562	0.0048217	0.1520562	2027
ПСН Туркменой	6112	0,0053311	0,1681216	0.0053311	0.1681216	0.0053311	0.1681216	2027
ПСН Туркменой	6113	0,0013287	0,0419003	0.0013287	0.0419003	0.0013287	0.0419003	2027
ГЗУ-1	6201	0,0106653	0,3363415	0.0106653	0.3363415	0.0106653	0.3363415	2027
ГЗУ-1	6202	0,0887169	2,7977757	0.0887169	2.7977757	0.0887169	2.7977757	2027
ГЗУ-1	6203	0,0187061	0,5899161	0.0187061	0.5899161	0.0187061	0.5899161	2027
ГЗУ-1	6206	0,0019653	0,0619787	0.0019653	0.0619787	0.0019653	0.0619787	2027
ГЗУ-1	6207	0,0038589	0,1216952	0.0038589	0.1216952	0.0038589	0.1216952	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0135342	0,426816	0.0135342	0.426816	0.0135342	0.426816	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0135342	0,426816	0.0135342	0.426816	0.0135342	0.426816	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0252906	0,7866384	0.0252906	0.7866384	0.0252906	0.7866384	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0252906	0,7866384	0.0252906	0.7866384	0.0252906	0.7866384	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0252906	0,7866384	0.0252906	0.7866384	0.0252906	0.7866384	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0555697	1,7524452	0.0555697	1.7524452	0.0555697	1.7524452	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0555697	1,7524452	0.0555697	1.7524452	0.0555697	1.7524452	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0555697	1,7524452	0.0555697	1.7524452	0.0555697	1.7524452	2027
ГЗУ-2	6401	0,0106653	0,3363415	0.0106653	0.3363415	0.0106653	0.3363415	2027

ГЗУ-2	6402	0,0887169	2,7977757	0.0887169	2.7977757	0.0887169	2.7977757	2027
ГЗУ-2	6403	0,0187061	0,5899161	0.0187061	0.5899161	0.0187061	0.5899161	2027
ГЗУ-2	6406	0,0019653	0,0619787	0.0019653	0.0619787	0.0019653	0.0619787	2027
ГЗУ-2	6407	0,0038589	0,1216952	0.0038589	0.1216952	0.0038589	0.1216952	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0058004	0,1829199	0.0058004	0.1829199	0.0058004	0.1829199	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0058004	0,1829199	0.0058004	0.1829199	0.0058004	0.1829199	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0060383	0,3808498	0.0060383	0.3808498	0.0060383	0.3808498	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0322044	0,8764762	0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0322044	0.8764762	0.0322044	0.8764762	2027
Итого:		1,2871252	40,6045282	1.3193296	41.4810044	1.3193296	41.4810044	2027
Всего по загрязняющему веществу:		8,6986543	45,8507714	10.2978068	47.9009342	10.2978068	47.9009342	2027
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0103	0,0087082	0,2746222	0.0087082	0.2746222	0.0087082	0.2746222	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0014889	0,0469536	0.0014889	0.0469536	0.0014889	0.0469536	2027
ПСН Туркменой	0108	0,4636402	0,0049341	0.4636402	0.0049341	0.4636402	0.0049341	2027
ГЗУ-1	0203	0,0087082	0,2746222	0.0087082	0.2746222	0.0087082	0.2746222	2027
ГЗУ-1	0204	0,4636402	0,0049341	0.4636402	0.0049341	0.4636402	0.0049341	2027
ГЗУ-2	0403	0,0087082	0,2746222	0.0087082	0.2746222	0.0087082	0.2746222	2027
ГЗУ-2	0404	0,4636402	0,0018503	0.4636402	0.0018503	0.4636402	0.0018503	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	0,7244378	0,0157616	0.7244378	0.0157616	0.7244378	0.0157616	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	0,5795502	0,4340988	0.5795502	0.4340988	0.5795502	0.4340988	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446			0.5795502	0.4340988	0.5795502	0.4340988	2027
Итого:		2,7254999	1,4263063	3.3050501	1.8604051	3.3050501	1.8604051	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6002	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6003	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6004	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6005	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6006	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6007	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6008	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6009	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6010	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6011	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6012	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6013	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6014	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6015	0,0039154	0,1234756	0.0039154	0.1234756	0.0039154	0.1234756	2027
Добывающие скважины	6016	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6017	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6018	0,003574	0,1127112	0.003574	0.1127112	0.003574	0.1127112	2027
Добывающие скважины	6019	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6020	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6021	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6022	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6023	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6024	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6025	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6026	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6027	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6028	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6033	0,0018525	0,0584217	0.0018525	0.0584217	0.0018525	0.0584217	2027
Добывающие скважины	6034	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6035	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6036	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027

Добывающие скважины	6037	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6038	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6039	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6040	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6041	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6042	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6043	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6044	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6045	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6046	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6047	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6048	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6049	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6050	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6051	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6052	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6053	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6054	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6055	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6056	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6057	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6058	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6059	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6060	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6061	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6066	0,0014663	0,0462427	0.0014663	0.0462427	0.0014663	0.0462427	2027
Добывающие скважины	6067	0,0032194	0,1015284	0.0032194	0.1015284	0.0032194	0.1015284	2027
Добывающие скважины	6068	0,0035608	0,1122928	0.0035608	0.1122928	0.0035608	0.1122928	2027
Добывающие скважины	6069	0,0003561	0,0112293	0.0003561	0.0112293	0.0003561	0.0112293	2027
Добывающие скважины	6070	0,0003561	0,0112293	0.0003561	0.0112293	0.0003561	0.0112293	2027
Добывающие скважины	6071	0,0007122	0,0224586	0.0007122	0.0224586	0.0007122	0.0224586	2027
Добывающие скважины	6072	0,0007122	0,0224586	0.0007122	0.0224586	0.0007122	0.0224586	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0021937	0,0691791	0.0021937	0.0691791	0.0021937	0.0691791	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0182548	0,5756848	0.0182548	0.5756848	0.0182548	0.5756848	2027
ПСН Туркменой	6103	0,004007	0,1263662	0.004007	0.1263662	0.004007	0.1263662	2027
ПСН Туркменой	6104	0,0052153	0,1627229	0.0052153	0.1627229	0.0052153	0.1627229	2027
ПСН Туркменой	6105	0,0017804	0,0561464	0.0017804	0.0561464	0.0017804	0.0561464	2027
ПСН Туркменой	6106	0,0017804	0,0561464	0.0017804	0.0561464	0.0017804	0.0561464	2027
ПСН Туркменой	6107	0,000362	0,0114152	0.000362	0.0114152	0.000362	0.0114152	2027
ПСН Туркменой	6108	0,0017833	0,0562394	0.0017833	0.0562394	0.0017833	0.0562394	2027
ГЗУ-1	6201	0,0021937	0,0691791	0.0021937	0.0691791	0.0021937	0.0691791	2027
ГЗУ-1	6202	0,0182548	0,5756848	0.0182548	0.5756848	0.0182548	0.5756848	2027
ГЗУ-1	6203	0,004007	0,1263662	0.004007	0.1263662	0.004007	0.1263662	2027
ГЗУ-1	6206	0,0007269	0,0229234	0.0007269	0.0229234	0.0007269	0.0229234	2027
ГЗУ-1	6207	0,0014273	0,0450101	0.0014273	0.0450101	0.0014273	0.0450101	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0032588	0,10277	0.0032588	0.10277	0.0032588	0.10277	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0032588	0,10277	0.0032588	0.10277	0.0032588	0.10277	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,009354	0,2909455	0.009354	0.2909455	0.009354	0.2909455	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,009354	0,2909455	0.009354	0.2909455	0.009354	0.2909455	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,009354	0,2909455	0.009354	0.2909455	0.009354	0.2909455	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0089066	0,2808793	0.0089066	0.2808793	0.0089066	0.2808793	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0089066	0,2808793	0.0089066	0.2808793	0.0089066	0.2808793	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0089066	0,2808793	0.0089066	0.2808793	0.0089066	0.2808793	2027
ГЗУ-2	6401	0,0021937	0,0691791	0.0021937	0.0691791	0.0021937	0.0691791	2027
ГЗУ-2	6402	0,0182548	0,5756848	0.0182548	0.5756848	0.0182548	0.5756848	2027
ГЗУ-2	6403	0,004007	0,1263662	0.004007	0.1263662	0.004007	0.1263662	2027
ГЗУ-2	6406	0,0007269	0,0229234	0.0007269	0.0229234	0.0007269	0.0229234	2027
ГЗУ-2	6407	0,0014273	0,0450101	0.0014273	0.0450101	0.0014273	0.0450101	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0021453	0,0676546	0.0021453	0.0676546	0.0021453	0.0676546	2027

Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0021453	0,0676546	0.0021453	0.0676546	0.0021453	0.0676546	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0022333	0,1408608	0.0022333	0.1408608	0.0022333	0.1408608	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0119111	0,3241728	0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0119111	0.3241728	0.0119111	0.3241728	2027
Итого:		0,2772771	8,7493928	0.2891882	9.0735656	0.2891882	9.0735656	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,002777	10,1756991	3.5942383	10.9339707	3.5942383	10.9339707	2027
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0103	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0000194	0,0006132	0.0000194	0.0006132	0.0000194	0.0006132	2027
ПСН Туркменой	0108	0,006055	0,0000644	0.006055	0.0000644	0.006055	0.0000644	2027
ГЗУ-1	0203	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
ГЗУ-1	0204	0,006055	0,0000644	0.006055	0.0000644	0.006055	0.0000644	2027
ГЗУ-2	0403	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
ГЗУ-2	0404	0,006055	0,0000242	0.006055	0.0000242	0.006055	0.0000242	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	0,0094609	0,0002058	0.0094609	0.0002058	0.0094609	0.0002058	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	0,0075688	0,0056692	0.0075688	0.0056692	0.0075688	0.0056692	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446			0.0075688	0.0056692	0.0075688	0.0056692	2027
Итого:		0,0355877	0,0184264	0.0431565	0.0240956	0.0431565	0.0240956	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6008	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6009	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6010	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6011	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6012	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000511	0,0016126	0.0000511	0.0016126	0.0000511	0.0016126	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000467	0,001472	0.0000467	0.001472	0.0000467	0.001472	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6022	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6027	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6028	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6033	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
Добывающие скважины	6034	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6035	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6036	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6037	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6038	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6039	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6040	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6041	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027

Добывающие скважины	6042	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000187	0,000589	0.0000187	0.000589	0.0000187	0.000589	2027
Добывающие скважины	6067	0,000042	0,0013259	0.000042	0.0013259	0.000042	0.0013259	2027
Добывающие скважины	6068	0,0000465	0,0014665	0.0000465	0.0014665	0.0000465	0.0014665	2027
Добывающие скважины	6069	0,0000047	0,0001467	0.0000047	0.0001467	0.0000047	0.0001467	2027
Добывающие скважины	6070	0,0000047	0,0001467	0.0000047	0.0001467	0.0000047	0.0001467	2027
Добывающие скважины	6071	0,0000093	0,0002933	0.0000093	0.0002933	0.0000093	0.0002933	2027
Добывающие скважины	6072	0,0000093	0,0002933	0.0000093	0.0002933	0.0000093	0.0002933	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0000279	0,0008811	0.0000279	0.0008811	0.0000279	0.0008811	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0002325	0,0073326	0.0002325	0.0073326	0.0002325	0.0073326	2027
ПСН Туркменой	6103	0,0000512	0,0016132	0.0000512	0.0016132	0.0000512	0.0016132	2027
ПСН Туркменой	6104	0,0000667	0,0020806	0.0000667	0.0020806	0.0000667	0.0020806	2027
ПСН Туркменой	6105	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ПСН Туркменой	6106	0,0000233	0,0007333	0.0000233	0.0007333	0.0000233	0.0007333	2027
ПСН Туркменой	6107	0,0000047	0,0001491	0.0000047	0.0001491	0.0000047	0.0001491	2027
ПСН Туркменой	6108	0,0000233	0,0007345	0.0000233	0.0007345	0.0000233	0.0007345	2027
ГЗУ-1	6201	0,0000279	0,0008811	0.0000279	0.0008811	0.0000279	0.0008811	2027
ГЗУ-1	6202	0,0002325	0,0073326	0.0002325	0.0073326	0.0002325	0.0073326	2027
ГЗУ-1	6203	0,0000512	0,0016132	0.0000512	0.0016132	0.0000512	0.0016132	2027
ГЗУ-1	6206	0,0000095	0,0002994	0.0000095	0.0002994	0.0000095	0.0002994	2027
ГЗУ-1	6207	0,0000186	0,0005878	0.0000186	0.0005878	0.0000186	0.0005878	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000419	0,0013199	0.0000419	0.0013199	0.0000419	0.0013199	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0001222	0,0037997	0.0001222	0.0037997	0.0001222	0.0037997	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0001222	0,0037997	0.0001222	0.0037997	0.0001222	0.0037997	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0001222	0,0037997	0.0001222	0.0037997	0.0001222	0.0037997	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0001116	0,0035196	0.0001116	0.0035196	0.0001116	0.0035196	2027
ГЗУ-2	6401	0,0000279	0,0008811	0.0000279	0.0008811	0.0000279	0.0008811	2027
ГЗУ-2	6402	0,0002325	0,0073326	0.0002325	0.0073326	0.0002325	0.0073326	2027
ГЗУ-2	6403	0,0000512	0,0016132	0.0000512	0.0016132	0.0000512	0.0016132	2027
ГЗУ-2	6406	0,0000095	0,0002994	0.0000095	0.0002994	0.0000095	0.0002994	2027
ГЗУ-2	6407	0,0000186	0,0005878	0.0000186	0.0005878	0.0000186	0.0005878	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,000028	0,0008835	0.000028	0.0008835	0.000028	0.0008835	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,000028	0,0008835	0.000028	0.0008835	0.000028	0.0008835	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000292	0,0018396	0.0000292	0.0018396	0.0000292	0.0018396	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0001556	0,0042336	0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0001556	0.0042336	0.0001556	0.0042336	2027
Итого:		0,003544	0,1117609	0.0036996	0.1159945	0.0036996	0.1159945	2027

Всего по загрязняющему веществу:		0,0391317	0,1301873	0.0468561	0.1400901	0.0468561	0.1400901	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0103	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
ПСН Туркменой	0104	0,0278811	0,7401744	0.0278811	0.7401753	0.0278811	0.7401753	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0000061	0,0001927	0.0000061	0.0001927	0.0000061	0.0001927	2027
ПСН Туркменой	0108	0,001903	0,0000203	0.001903	0.0000203	0.001903	0.0000203	2027
ГЗУ-1	0203	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
ГЗУ-1	0204	0,001903	0,0000203	0.001903	0.0000203	0.001903	0.0000203	2027
ГЗУ-2	0403	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
ГЗУ-2	0404	0,001903	0,0000076	0.001903	0.0000076	0.001903	0.0000076	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	0,0029734	0,0000647	0.0029734	0.0000647	0.0029734	0.0000647	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	0,0023788	0,0017817	0.0023788	0.0017817	0.0023788	0.0017817	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446			0.0023788	0.0017817	0.0023788	0.0017817	2027
Итого:		0,0390659	0,7459657	0.0414447	0.7477483	0.0414447	0.7477483	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0233923	0,3420817	0.0233923	0.3420817	0.0233923	0.3420817	2027
Добывающие скважины	6002	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413617	0.0233923	0.4413617	2027
Добывающие скважины	6003	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6004	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6006	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6007	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6008	0,0233923	0,3420817	0.0233923	0.3420822	0.0233923	0.3420822	2027
Добывающие скважины	6009	0,0233923	0,7432986	0.0233923	0.7432991	0.0233923	0.7432991	2027
Добывающие скважины	6010	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6011	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6012	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6013	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6014	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6015	0,0278972	0,7499946	0.0278972	0.7499955	0.0278972	0.7499955	2027
Добывающие скважины	6016	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6017	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000147	0,0004626	0.0000147	0.0004626	0.0000147	0.0004626	2027
Добывающие скважины	6019	0,0233923	0,4413617	0.0233923	0.4413622	0.0233923	0.4413622	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6022	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6027	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6028	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6033	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
Добывающие скважины	6034	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6035	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6036	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6037	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6038	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6039	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6040	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6041	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027

Добывающие скважины	6046	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6048	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000059	0,0001851	0.0000059	0.0001851	0.0000059	0.0001851	2027
Добывающие скважины	6067	0,0189135	0,2988444	0.0189135	0.2988444	0.0189135	0.2988444	2027
Добывающие скважины	6068	0,0189149	0,2988886	0.0189149	0.2988886	0.0189149	0.2988886	2027
Добывающие скважины	6069	0,0000015	0,0000461	0.0000015	0.0000461	0.0000015	0.0000461	2027
Добывающие скважины	6070	0,0000015	0,0000461	0.0000015	0.0000461	0.0000015	0.0000461	2027
Добывающие скважины	6071	0,0000029	0,0000922	0.0000029	0.0000922	0.0000029	0.0000922	2027
Добывающие скважины	6072	0,0000029	0,0000922	0.0000029	0.0000922	0.0000029	0.0000922	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0000088	0,0002769	0.0000088	0.0002769	0.0000088	0.0002769	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0000731	0,0023045	0.0000731	0.0023045	0.0000731	0.0023045	2027
ПСН Туркменой	6103	0,0000161	0,000507	0.0000161	0.000507	0.0000161	0.000507	2027
ПСН Туркменой	6104	0,000021	0,0006539	0.000021	0.0006539	0.000021	0.0006539	2027
ПСН Туркменой	6105	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ПСН Туркменой	6106	0,0000073	0,0002305	0.0000073	0.0002305	0.0000073	0.0002305	2027
ПСН Туркменой	6107	0,0000015	0,0000469	0.0000015	0.0000469	0.0000015	0.0000469	2027
ПСН Туркменой	6108	0,0000073	0,0002308	0.0000073	0.0002308	0.0000073	0.0002308	2027
ГЗУ-1	6201	0,0000088	0,0002769	0.0000088	0.0002769	0.0000088	0.0002769	2027
ГЗУ-1	6202	0,0000731	0,0023045	0.0000731	0.0023045	0.0000731	0.0023045	2027
ГЗУ-1	6203	0,0000161	0,000507	0.0000161	0.000507	0.0000161	0.000507	2027
ГЗУ-1	6204	0,0278811	0,5844225	0.0278811	0.5844234	0.0278811	0.5844234	2027
ГЗУ-1	6206	0,000003	0,0000941	0.000003	0.0000941	0.000003	0.0000941	2027
ГЗУ-1	6207	0,0000059	0,0001847	0.0000059	0.0001847	0.0000059	0.0001847	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000132	0,0004148	0.0000132	0.0004148	0.0000132	0.0004148	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000384	0,0011942	0.0000384	0.0011942	0.0000384	0.0011942	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000384	0,0011942	0.0000384	0.0011942	0.0000384	0.0011942	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000384	0,0011942	0.0000384	0.0011942	0.0000384	0.0011942	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000351	0,0011062	0.0000351	0.0011062	0.0000351	0.0011062	2027
ГЗУ-2	6401	0,0000088	0,0002769	0.0000088	0.0002769	0.0000088	0.0002769	2027
ГЗУ-2	6402	0,0000731	0,0023045	0.0000731	0.0023045	0.0000731	0.0023045	2027
ГЗУ-2	6403	0,0000161	0,000507	0.0000161	0.000507	0.0000161	0.000507	2027
ГЗУ-2	6404	0,0278811	0,5248545	0.0278811	0.5248545	0.0278811	0.5248545	2027
ГЗУ-2	6406	0,000003	0,0000941	0.000003	0.0000941	0.000003	0.0000941	2027
ГЗУ-2	6407	0,0000059	0,0001847	0.0000059	0.0001847	0.0000059	0.0001847	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000088	0,0002777	0.0000088	0.0002777	0.0000088	0.0002777	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000088	0,0002777	0.0000088	0.0002777	0.0000088	0.0002777	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000092	0,0005782	0.0000092	0.0005782	0.0000092	0.0005782	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0000489	0,0013306	0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0000489	0.0013306	0.0000489	0.0013306	2027
Текущий ремонт	6414	0,0222826	0,351351	0.0222826	0.351351	0.0222826	0.351351	2027
Итого:		0,5190009	10,0035727	0.5190498	10.0049121	0.5190498	10.0049121	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,5580668	10,7495384	0.5604945	10.7526604	0.5604945	10.7526604	2027

0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0103	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
ПСН Туркменой	0105	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ПСН Туркменой	0106	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ПСН Туркменой	0107	0,0000122	0,0003854	0.0000122	0.0003854	0.0000122	0.0003854	2027
ПСН Туркменой	0108	0,003806	0,0000405	0.003806	0.0000405	0.003806	0.0000405	2027
ГЗУ-1	0203	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
ГЗУ-1	0204	0,003806	0,0000405	0.003806	0.0000405	0.003806	0.0000405	2027
ГЗУ-2	0403	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
ГЗУ-2	0404	0,003806	0,0000152	0.003806	0.0000152	0.003806	0.0000152	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	0,0059469	0,0001294	0.0059469	0.0001294	0.0059469	0.0001294	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	0,0047575	0,0035635	0.0047575	0.0035635	0.0047575	0.0035635	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446			0.0047575	0.0035635	0.0047575	0.0035635	2027
Итого:		0,0223696	0,0115822	0.0271271	0.0151457	0.0271271	0.0151457	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6002	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6003	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6004	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6005	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6006	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6007	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6008	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6009	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6010	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6011	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6012	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6013	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6014	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6015	0,0000321	0,0010136	0.0000321	0.0010136	0.0000321	0.0010136	2027
Добывающие скважины	6016	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6017	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6018	0,0000293	0,0009252	0.0000293	0.0009252	0.0000293	0.0009252	2027
Добывающие скважины	6019	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6020	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6021	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6022	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6023	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6024	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6025	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6026	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6027	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6028	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6033	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
Добывающие скважины	6034	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6035	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6036	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6037	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6038	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6039	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6040	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6041	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6042	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6043	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6044	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6045	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6046	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6047	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027

Добывающие скважины	6048	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6049	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6050	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6051	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6052	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6053	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6054	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6055	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6056	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6057	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6058	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6059	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6060	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6061	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6066	0,0000117	0,0003702	0.0000117	0.0003702	0.0000117	0.0003702	2027
Добывающие скважины	6067	0,0000264	0,0008334	0.0000264	0.0008334	0.0000264	0.0008334	2027
Добывающие скважины	6068	0,0000292	0,0009218	0.0000292	0.0009218	0.0000292	0.0009218	2027
Добывающие скважины	6069	0,0000029	0,00009222	0.0000029	0.00009222	0.0000029	0.00009222	2027
Добывающие скважины	6070	0,0000029	0,0000922	0.0000029	0.0000922	0.0000029	0.0000922	2027
Добывающие скважины	6071	0,0000058	0,0001844	0.0000058	0.0001844	0.0000058	0.0001844	2027
Добывающие скважины	6072	0,0000058	0,0001844	0.0000058	0.0001844	0.0000058	0.0001844	2027
ПСН Туркменой	6101	0,0000176	0,0005538	0.0000176	0.0005538	0.0000176	0.0005538	2027
ПСН Туркменой	6102	0,0001462	0,004609	0.0001462	0.004609	0.0001462	0.004609	2027
ПСН Туркменой	6103	0,0000322	0,001014	0.0000322	0.001014	0.0000322	0.001014	2027
ПСН Туркменой	6104	0,000042	0,0013077	0.000042	0.0013077	0.000042	0.0013077	2027
ПСН Туркменой	6105	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ПСН Туркменой	6106	0,0000146	0,0004609	0.0000146	0.0004609	0.0000146	0.0004609	2027
ПСН Туркменой	6107	0,000003	0,0000937	0.000003	0.0000937	0.000003	0.0000937	2027
ПСН Туркменой	6108	0,0000146	0,0004617	0.0000146	0.0004617	0.0000146	0.0004617	2027
ГЗУ-1	6201	0,0000176	0,0005538	0.0000176	0.0005538	0.0000176	0.0005538	2027
ГЗУ-1	6202	0,0001462	0,004609	0.0001462	0.004609	0.0001462	0.004609	2027
ГЗУ-1	6203	0,0000322	0,001014	0.0000322	0.001014	0.0000322	0.001014	2027
ГЗУ-1	6206	0,000006	0,0001882	0.000006	0.0001882	0.000006	0.0001882	2027
ГЗУ-1	6207	0,0000117	0,0003695	0.0000117	0.0003695	0.0000117	0.0003695	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000263	0,0008296	0.0000263	0.0008296	0.0000263	0.0008296	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000768	0,0023884	0.0000768	0.0023884	0.0000768	0.0023884	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000768	0,0023884	0.0000768	0.0023884	0.0000768	0.0023884	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000768	0,0023884	0.0000768	0.0023884	0.0000768	0.0023884	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000702	0,0022123	0.0000702	0.0022123	0.0000702	0.0022123	2027
ГЗУ-2	6401	0,0000176	0,0005538	0.0000176	0.0005538	0.0000176	0.0005538	2027
ГЗУ-2	6402	0,0001462	0,004609	0.0001462	0.004609	0.0001462	0.004609	2027
ГЗУ-2	6403	0,0000322	0,001014	0.0000322	0.001014	0.0000322	0.001014	2027
ГЗУ-2	6406	0,000006	0,0001882	0.000006	0.0001882	0.000006	0.0001882	2027
ГЗУ-2	6407	0,0000117	0,0003695	0.0000117	0.0003695	0.0000117	0.0003695	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000176	0,0005554	0.0000176	0.0005554	0.0000176	0.0005554	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000176	0,0005554	0.0000176	0.0005554	0.0000176	0.0005554	2027
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000183	0,0011563	0.0000183	0.0011563	0.0000183	0.0011563	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	0,0000978	0,0026611	0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418			0.0000978	0.0026611	0.0000978	0.0026611	2027
Текущий ремонт	6414	0,0069468	0,1095373	0.0069468	0.1095373	0.0069468	0.1095373	2027
Итого:		0,0091718	0,17978482	0.0092696	0.18244592	0.0092696	0.18244592	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0315414	0,19136702	0.0363967	0.19759162	0.0363967	0.19759162	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0109	0,0000031	0,0000439	0.0000031	0.0000439	0.0000031	0.0000439	2027
ПСН Туркменой	0112	4,00E-08	1,00E-08	4.00E-08	1.00E-08	4.00E-08	1.00E-08	2027

ПСН Туркменой	0113	4,00E-08	1,00E-08	4.00E-08	1.00E-08	4.00E-08	1.00E-08	2027
ПСН Туркменой	0114	4,00E-08	1,00E-08	4.00E-08	1.00E-08	4.00E-08	1.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,0000009	0,0000023	0.0000018	0.0000024	0.0000018	0.0000024	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,0000006	0,0000015	0.0000012	0.00000155	0.0000012	0.00000155	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	2,00E-08	1,00E-08	4.00E-08	1.01E-08	4.00E-08	1.01E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	3,00E-08	3,00E-09	6.00E-08	3.02E-09	6.00E-08	3.02E-09	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0000002	0,0000001	0.0000004	1.062E-07	0.0000004	1.062E-07	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,0000005	4,20E-08	0.000001	4.30E-08	0.000001	4.30E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	2,00E-08	0,00000039	4.00E-08	0.0000004	4.00E-08	0.0000004	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,0000002	8,00E-08	0.0000004	8.25E-08	0.0000004	8.25E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,0000004	0,0000016	0.0000008	0.0000017	0.0000008	0.0000017	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.0000009	0.0000003	0.0000009	0.0000003	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.0000006	0.0000002	0.0000006	0.0000002	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			2.00E-08	2.00E-10	2.00E-08	2.00E-10	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			3.00E-08	1.00E-10	3.00E-08	1.00E-10	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0000002	2.00E-08	0.0000002	2.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.0000005	6.00E-09	0.0000005	6.00E-09	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			2.00E-08	5.00E-08	2.00E-08	5.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.0000002	1.00E-08	0.0000002	1.00E-08	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.0000004	0.0000002	0.0000004	0.0000002	2027
Текущий ремонт	0417	0,0000001	1,00E-08	0.0000001	1.00E-08	0.0000001	1.00E-08	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0000016	0,0000001					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	0,0000067	0,0000003	0.0000134	0.000003	0.0000134	0.000003	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	0,0000067	0,0000003	0.0000067	0.0000005	0.0000067	0.0000005	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	0,0000067	0,0000003	0.0000067	0.0000005	0.0000067	0.0000005	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	0,0000067	0,0000003					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,000001	0,0000001					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,000001	0,0000001					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,0000015	0,0000001	0.000003	0.0000008	0.000003	0.0000008	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.0000006	0.000001	0.0000006	0.000001	2027
Итого:		0,00003809	0,000051565	0.00004233	5.68211E-05	0.00004233	5.68211E-05	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00003809	0,000051565	0.00004233	5.68211E-05	0.00004233	5.68211E-05	2027
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0104	0,0141727	0,1571305	0.0141727	0.1571317	0.0141727	0.1571317	2027
Итого:		0,0141727	0,1571305	0.0141727	0.1571317	0.0141727	0.1571317	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,01153	0,1968594	0.01153	0.1968594	0.01153	0.1968594	2027
Добывающие скважины	6002	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597626	0.0125312	0.1597626	2027
Добывающие скважины	6003	0,0125312	0,1948026	0.0125312	0.1948032	0.0125312	0.1948032	2027
Добывающие скважины	6004	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6006	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6007	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6008	0,01153	0,1968594	0.01153	0.19686	0.01153	0.19686	2027
Добывающие скважины	6010	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6011	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6012	0,0158645	0,4444626	0.0158645	0.4444632	0.0158645	0.4444632	2027
Добывающие скважины	6013	0,0158645	0,4444626	0.0158645	0.4444632	0.0158645	0.4444632	2027
Добывающие скважины	6014	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6015	0,0125312	0,0928681	0.0125312	0.0928687	0.0125312	0.0928687	2027
Добывающие скважины	6016	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6017	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6019	0,0125312	0,1597626	0.0125312	0.1597632	0.0125312	0.1597632	2027
Добывающие скважины	6067	0,0116069	0,1306145	0.0116069	0.1306145	0.0116069	0.1306145	2027
Добывающие скважины	6068	0,0116069	0,1306145	0.0116069	0.1306145	0.0116069	0.1306145	2027
ГЗУ-1	6204	0,0206179	0,4815852	0.0206179	0.4815864	0.0206179	0.4815864	2027
ГЗУ-2	6404	0,0172846	0,2214132	0.0172846	0.2214132	0.0172846	0.2214132	2027
Итого:		0,2662797	4,1321681	0.2662797	4.1321777	0.2662797	4.1321777	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,2804524	4,2892986	0.2804524	4.2893094	0.2804524	4.2893094	2027

1078, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0014144	0,0325002	0.0014144	0.0325002	0.0014144	0.0325002	2027
Добывающие скважины	6003	0,0011111	0,0058	0.0011111	0.0058	0.0011111	0.0058	2027
Добывающие скважины	6008	0,0014144	0,0325002	0.0014144	0.0324992	0.0014144	0.0324992	2027
Итого:		0,0039399	0,0708004	0.0039399	0.0707994	0.0039399	0.0707994	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0039399	0,0708004	0.0039399	0.0707994	0.0039399	0.0707994	2027
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6414	0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Итого:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013445	0,0212008	0.0013445	0.0212008	0.0013445	0.0212008	2027
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0109	0,0277778	0,3897988	0.0277778	0.3897988	0.0277778	0.3897988	2027
ПСН Туркменой	0112	0,0005	0,0001089	0.0005	0.0001089	0.0005	0.0001089	2027
ПСН Туркменой	0113	0,0005	0,0001089	0.0005	0.0001089	0.0005	0.0001089	2027
ПСН Туркменой	0114	0,0005	0,0001089	0.0005	0.0001089	0.0005	0.0001089	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,008967	0,021168	0.0179334	0.0218736	0.0179334	0.0218736	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,0056333	0,01344	0.0112666	0.013888	0.0112666	0.013888	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,00025	0,0001105	0.0005	0.0001111	0.0005	0.0001111	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,000375	0,0000334	0.00075	0.0000336	0.00075	0.0000336	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0017708	0,00126	0.0035416	0.0013277	0.0035416	0.0013277	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,0053333	0,000378	0.0106666	0.0003906	0.0106666	0.0003906	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0002292	0,004284	0.0004584	0.0044268	0.0004584	0.0044268	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,0020833	0,0008316	0.0041666	0.0008593	0.0041666	0.0008593	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,0036	0,014112	0.0072	0.0145824	0.0072	0.0145824	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.0089667	0.0028224	0.0089667	0.0028224	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.0056333	0.001792	0.0056333	0.001792	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.00025	0.0000026	0.00025	0.0000026	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.000375	0.0000008	0.000375	0.0000008	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0017708	0.0002706	0.0017708	0.0002706	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.0053333	0.0000504	0.0053333	0.0000504	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0002292	0.0005712	0.0002292	0.0005712	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.0020833	0.0001109	0.0020833	0.0001109	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.0036	0.002	0.0036	0.002	2027
Текущий ремонт	0417	0,0006667	0,00016	0.0006667	0.00016	0.0006667	0.00016	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0156667	0,0007568					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	0,0776667	0,003382	0.1553334	0.0324676	0.1553334	0.0324676	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	0,0776667	0,003382	0.0776667	0.0054113	0.0776667	0.0054113	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	0,0776667	0,003382	0.0776667	0.0054113	0.0776667	0.0054113	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	0,0776667	0,003382					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,01	0,0004778					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,01	0,0004778					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,0146667	0,000759	0.0293334	0.0072864	0.0293334	0.0072864	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.0058833	0.0094293	0.0058833	0.0094293	2027
Итого:		0,4191866	0,4619024	0.4605528	0.5154054	0.4605528	0.5154054	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,4191866	0,4619024	0.4605528	0.5154054	0.4605528	0.5154054	2027
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6414	0,0029132	0,045935	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Итого:		0,0029132	0,045935	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029132	0,045935	0.0029132	0.045935	0.0029132	0.045935	2027
1714, 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0104	0,0012846	0,0073627	0.0012846	0.0073615	0.0012846	0.0073615	2027
Итого:		0,0012846	0,0073627	0.0012846	0.0073615	0.0012846	0.0073615	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225467	0.0012846	0.0225467	2027

Добывающие скважины	6003	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6004	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6006	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6007	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6010	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6011	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6012	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6013	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6014	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6015	0,0012846	0,0129903	0.0012846	0.0129891	0.0012846	0.0129891	2027
Добывающие скважины	6016	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6017	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6019	0,0012846	0,0225467	0.0012846	0.0225455	0.0012846	0.0225455	2027
Добывающие скважины	6067	0,0011526	0,0183827	0.0011526	0.0183827	0.0011526	0.0183827	2027
Добывающие скважины	6068	0,0011526	0,0183827	0.0011526	0.0183827	0.0011526	0.0183827	2027
ГЗУ-1	6204	0,0014582	0,0275734	0.0014582	0.0275741	0.0014582	0.0275741	2027
ГЗУ-2	6404	0,0014582	0,0310774	0.0014582	0.0310774	0.0014582	0.0310774	2027
Итого:		0,023206	0,4015136	0.023206	0.4014987	0.023206	0.4014987	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0244906	0,4088763	0.0244906	0.4088602	0.0244906	0.4088602	2027
2729, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0104	0,0017279	0,0475417	0.0017279	0.0475414	0.0017279	0.0475414	2027
Итого:		0,0017279	0,0475417	0.0017279	0.0475414	0.0017279	0.0475414	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0014195	0,0204728	0.0014195	0.0204728	0.0014195	0.0204728	2027
Добывающие скважины	6002	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263128	0.0014195	0.0263128	2027
Добывающие скважины	6003	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6004	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6006	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6007	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6008	0,0014195	0,0204728	0.0014195	0.0204726	0.0014195	0.0204726	2027
Добывающие скважины	6009	0,0014195	0,0448742	0.0014195	0.044874	0.0014195	0.044874	2027
Добывающие скважины	6010	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6011	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6012	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6013	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6014	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6015	0,0017279	0,0453246	0.0017279	0.0453243	0.0017279	0.0453243	2027
Добывающие скважины	6016	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6017	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6019	0,0014195	0,0263128	0.0014195	0.0263126	0.0014195	0.0263126	2027
Добывающие скважины	6067	0,0011557	0,0176694	0.0011557	0.0176694	0.0011557	0.0176694	2027
Добывающие скважины	6068	0,0011557	0,0176694	0.0011557	0.0176694	0.0011557	0.0176694	2027
ГЗУ-1	6204	0,0017279	0,0351055	0.0017279	0.0351052	0.0017279	0.0351052	2027
ГЗУ-2	6404	0,0017279	0,0316015	0.0017279	0.0316015	0.0017279	0.0316015	2027
Итого:		0,0302071	0,5752566	0.0302071	0.5752532	0.0302071	0.5752532	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,031935	0,6227983	0.031935	0.6227946	0.031935	0.6227946	2027
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0111	0,0000325	0,0000737	0.0000325	0.0000737	0.0000325	0.0000737	2027
Итого:		0,0000325	0,0000737	0.0000325	0.0000737	0.0000325	0.0000737	2027
Неорганизованные источники								
ПСН Туркменой	6110	0,0000325	0,0000221	0.0000325	0.0000221	0.0000325	0.0000221	2027
ПСН Туркменой	6111	0,0222222	0,0002676	0.0222222	0.0002676	0.0222222	0.0002676	2027
Итого:		0,0222547	0,0002897	0.0222547	0.0002897	0.0222547	0.0002897	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0222872	0,0003634	0.0222872	0.0003634	0.0222872	0.0003634	2027
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6414	0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027

Итого:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0145434	0,22932	0.0145434	0.22932	0.0145434	0.22932	2027
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ПСН Туркменой	0104	0,0037952	0,151783	0.0037952	0.1517824	0.0037952	0.1517824	2027
ПСН Туркменой	0109	0,6666667	9,74497	0.6666667	9.74497	0.6666667	9.74497	2027
ПСН Туркменой	0110	0,0017373	0,0010485	0.0017373	0.0010485	0.0017373	0.0010485	2027
ПСН Туркменой	0112	0,012	0,0027216	0.012	0.0027216	0.012	0.0027216	2027
ПСН Туркменой	0113	0,012	0,0027216	0.012	0.0027216	0.012	0.0027216	2027
ПСН Туркменой	0114	0,012	0,0027216	0.012	0.0027216	0.012	0.0027216	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	0,2166944	0,508032	0.4333888	0.5249664	0.4333888	0.5249664	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	0,1361389	0,32256	0.2722778	0.333312	0.2722778	0.333312	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	0,006	0,0027623	0.012	0.0027784	0.012	0.0027784	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	0,009	0,000834	0.018	0.0008388	0.018	0.0008388	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	0,0425	0,0314989	0.085	0.0331905	0.085	0.0331905	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0412	0,006515	0,0084382	0.006515	0.0139214	0.006515	0.0139214	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	0,1288889	0,009072	0.2577778	0.0093744	0.2577778	0.0093744	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	0,0055	0,1071	0.011	0.11067	0.011	0.11067	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	0,05	0,02079	0.1	0.021483	0.1	0.021483	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	0,087	0,338688	0.174	0.3499776	0.174	0.3499776	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436			0.2166944	0.0677376	0.2166944	0.0677376	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437			0.1361389	0.043008	0.1361389	0.043008	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438			0.006	0.0000642	0.006	0.0000642	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439			0.009	0.0000192	0.009	0.0000192	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440			0.0425	0.0067662	0.0425	0.0067662	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441			0.1288889	0.0012096	0.1288889	0.0012096	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442			0.0055	0.01428	0.0055	0.01428	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443			0.05	0.002772	0.05	0.002772	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444			0.087	0.048	0.087	0.048	2027
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0445			0.0032575	0.0009516	0.0032575	0.0009516	2027
Текущий ремонт	0417	0,016	0,004	0.016	0.004	0.016	0.004	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,3786111	0,0181636					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	1,864	0,084551	3.728	0.81169	3.728	0.81169	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	1,864	0,084551	1.864	0.1352817	1.864	0.1352817	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	1,864	0,084551	1.864	0.1352817	1.864	0.1352817	2027
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	1,864	0,084551					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	0,2416667	0,0114664					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	0,2416667	0,0114664					
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	0,3544444	0,018216	0.7088888	0.1748736	0.7088888	0.1748736	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435			0.1421806	0.2263041	0.1421806	0.2263041	2027
Итого:		10,0848253	11,6572581	11.0862077	12.9787177	11.0862077	12.9787177	2027
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0030087	0,0460999	0.0030087	0.0460999	0.0030087	0.0460999	2027
Добывающие скважины	6002	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577799	0.0030087	0.0577799	2027
Добывающие скважины	6003	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6004	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6006	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6007	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6008	0,0030087	0,0460999	0.0030087	0.0460996	0.0030087	0.0460996	2027
Добывающие скважины	6009	0,0030087	0,1062427	0.0030087	0.1062424	0.0030087	0.1062424	2027
Добывающие скважины	6010	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6011	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6012	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6013	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6014	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6015	0,0037952	0,1081743	0.0037952	0.1081737	0.0037952	0.1081737	2027
Добывающие скважины	6016	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6017	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027

Добывающие скважины	6019	0,0030087	0,0577799	0.0030087	0.0577796	0.0030087	0.0577796	2027
Добывающие скважины	6067	0,0024811	0,0369657	0.0024811	0.0369657	0.0024811	0.0369657	2027
Добывающие скважины	6068	0,0024811	0,0369657	0.0024811	0.0369657	0.0024811	0.0369657	2027
ПСН Туркменой	6109	0,01939	0,0269936	0.01939	0.0269936	0.01939	0.0269936	2027
ГЗУ-1	6204	0,0037952	0,0805198	0.0037952	0.0805192	0.0037952	0.0805192	2027
ГЗУ-2	6404	0,0037952	0,0735118	0.0037952	0.0735118	0.0037952	0.0735118	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	0,0032575	0,0014836	0.0032575	0.0181583	0.0032575	0.0181583	2027
Итого:		0,0871345	1,3141957	0.0871345	1.330865	0.0871345	1.330865	2027
Всего по загрязняющему веществу:		10,1719598	12,9714538	11.1733422	14.3095827	11.1733422	14.3095827	2027
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6414	0,0135028	0,2129127	0.0135028	0.2129127	0.0135028	0.2129127	2027
Итого:		0,0135028	0,2129127	0.0135028	0.2129127	0.0135028	0.2129127	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0135028	0,2129127	0.0135028	0.2129127	0.0135028	0.2129127	2027
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6411	0,4125333	0,209664	0.4125333	0.209664	0.4125333	0.209664	2027
Текущий ремонт	6412	2,0626667	0,52416	2.0626667	0.52416	2.0626667	0.52416	2027
Текущий ремонт	6415	0,0004089	0,0000883	0.0006944	0.00015	0.0006944	0.00015	2027
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6416	0,300221	0,1830992	0.300221	0.1830992	0.300221	0.1830992	2027
Итого:		2,7758299	0,9170115	2.7761154	0.9170732	2.7761154	0.9170732	2027
Всего по загрязняющему веществу:		2,7758299	0,9170115	2.7761154	0.9170732	2.7761154	0.9170732	2027
Всего по объекту:		**81,1761918**	**166,5709041**	**90.77738123**	**176.9766837**	**90.77738123**	**176.9766837**	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**75,82486139**	**98,97912447**	**85.37197563**	**108.1565085**	**85.37197563**	**108.1565085**	
в том числе факелы		-	-					
Итого по неорганизованным источникам:		**5,3513305**	**67,59177962**	**5.4054056**	**68.82017522**	**5.4054056**	**68.82017522**	

4.4. Обоснование возможности достижения нормативов ПДВ с учетом мероприятий

На период нормирования на 2026г. проектом специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются. так как на границе санитарно-защитной зоны по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом всех источников. расположенных на территории месторождений ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн». не превышают предельно допустимых значений (ПДК). установленных санитарными нормами для населенных мест.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия. направленные на снижение влияния предприятия на состояние окружающей среды. на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

К основным мероприятиям. направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах. относятся:

- утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева и на ГПУ;
- для улучшения условий рассеивания при сжигании газа при проведении ППР. а также при сжигании газа на дежурной горелке объем сжигаемого газа направляется на факел ЦУПН. который имеет высоту 15м.;
- все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами. которые рассчитаны на определенное давление. срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;
- использование в исправном техническом состоянии строительной техники и автотранспорта;
- организация движения автотранспорта по территории месторождения и устройство внутрипромысловых автодорог. использование поливомоечных машин для подавления пыли;
- использование в качестве топлива для автотранспорта неэтилированного бензина. что исключает выбросы в атмосферу тетраэтилсвинца;
- проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов (м//р Тасбулат)

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме объекта	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий. кв..год		Затраты на реализацию мероприятий. тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окон-чание	капиталовлож.	основ-ная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0504	1.1477334	7.1680571	0.5738667	0.8128512	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1865066	1.1648093	0.0932533	0.1320883				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0747222	0.4480036	0.0373611	0.0508032				
	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.1793334	1.1200089	0.0896667	0.127008				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.9265556	5.8240464	0.4632778	0.6604416				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000018	0.0000124	0.0000009	0.0000014				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0179334	0.1120009	0.0089667	0.0127008				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.4333888	2.6880214	0.2166944	0.3048192				
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0505	0.7210666	2.0889893	0.3605333	0.516096	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1171734	0.3394608	0.0585867	0.0838656				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0469444	0.1305618	0.0234722	0.032256				

	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.1126666	0.3264046	0.0563333	0.08064				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.5821112	1.6973038	0.2910556	0.419328				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000012	0.0000036	0.0000006	0.0000009				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0112666	0.0326405	0.0056333	0.008064				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.2722778	0.783371	0.1361389	0.193536				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		4.829683	23.9236954	2.4148415	3.4345002				

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов (м//р Актас)

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме объекта	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий. кв..год		Затраты на реализацию мероприятий. тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окон-чание	капиталовлож.	основ-ная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	1.1477334	5.5580434	0.5738667	0.451584	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1865066	0.903182	0.0932533	0.0733824				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0747222	0.3473777	0.0373611	0.028224				
	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.1793334	0.8684443	0.0896667	0.07056				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.9265556	4.5159103	0.4632778	0.366912				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000018	0.0000096	0.0000009	0.0000008				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0179334	0.0868445	0.0089667	0.007056				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.4333888	2.0842662	0.2166944	0.169344				
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	0.7210666	1.61979466	0.3605333	0.28672	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1171734	0.2632172	0.0585867	0.046592				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0469444	0.1012374	0.0234722	0.01792				

	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.1126666	0.2530934	0.0563333	0.0448				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.5821112	1.3160856	0.2910556	0.23296				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000012	0.0000028	0.0000006	0.0000005				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0112666	0.0253093	0.0056333	0.00448				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.2722778	0.6074241	0.1361389	0.10752				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		4.829683	18.5502425	2.4148415	1.9080557				

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов (м//р Туркменой)

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме объекта	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий. кв..год		Затраты на реализацию мероприятий. тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окон-чание	капиталовлож.	основ-ная деятельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	1.1477334	12.5788993	0.5738667	1.354752	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1865066	2.0440712	0.0932533	0.2201472				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0747222	0.7861812	0.0373611	0.084672				
	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.1793334	1.965453	0.0896667	0.21168				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.9265556	10.2203557	0.4632778	1.100736				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000018	0.0000217	0.0000009	0.0000023				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.017934	0.1965453	0.008967	0.021168				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.4333888	4.7170873	0.2166944	0.508032				
Оптимизация работы	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	0.7210666	3.666598	0.3605333	0.86016	1кв 2027	4кв 2027		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1171734	0.5958222	0.0585867	0.139776				
	0328 Углерод (Сажа. Углерод черный) (583)		0.0469444	0.2291624	0.0234722	0.05376				

	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый. Сернистый газ. Сера (IV) оксид) (516)		0.112666	0.5729059	0.056333	0.1344				
	0337 Углерод оксид (Окись углерода. Угарный газ) (584)		0.5821112	2.9791109	0.2910556	0.69888				
	0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)		0.0000012	0.0000063	0.0000006	0.0000015				
	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0112666	0.0572906	0.0056333	0.01344				
	2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.2722778	1.3749743	0.1361389	0.32256				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		4.829683	41.9844853	2.4148415	5.724167				

4.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия считается территория (акватория). определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к санитарно-защитным зонам объектов. являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года. п.39: «границы СЗЗ устанавливаются от крайних источников химического. биологического и (или) физического воздействия» и п.43. «для групп объектов одного субъекта. объединенных в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел). устанавливается единый расчетный и окончательно установленный размер СЗЗ с учетом суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и физического воздействия объектов. входящих в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел). Оценка риска для жизни и здоровья населения проводится для групп объектов. в состав которых входят объекты I и II классов опасности».

Для предприятия по добыче углеводородного сырья размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предусматривается 1000 м.

4.6. Данные о пределах области воздействия

Результаты построения зоны воздействия при проведении расчета рассеивания показали. что они лежат в пределах граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Изолинии зоны воздействия месторождений приведены в Приложении 3.

4.7. Специальные требования к качеству атмосферного воздуха

В районе размещения объекта и в прилегающей территории не присутствует зон заповедников. музеев. памятников архитектуры. следовательно. в данном проекте нормативов допустимых выбросов отсутствуют специальные требования к качеству атмосферного воздуха для данного района.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

5.1. План мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ

План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ представлен в таблицах 57-59. Характеристика выбросов при НМУ представлена в таблицах 60-62.

Таблица 60 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ. Месторождение Тасбулат

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источ-ников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год ч/сут	ЦУПН (1)	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.1828	1.74624	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.1828	1.74624	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1962667	0.15701336	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.103	0.0824	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0103	0.00824	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0423444	0.03387552	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0194556	0.01556448	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0366222	0.02929776	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	1.49333336	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0343333	0.02746664	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	3	2.4	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.020188	0.0161504	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.2346667	0.18773336	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.354705	0.283764	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.354705	0.283764	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0318933	0.02551464	20

8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0167375	0.01339	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0016738	0.00133904	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.006881	0.0055048	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0031615	0.0025292	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0059511	0.00476088	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.24266664	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0055792	0.00446336	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4875	0.39	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0032806	0.00262448	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0381333	0.03050664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0202111	0.01616888	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0202111	0.01616888	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0127778	0.01022224	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.00875	0.007	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.000875	0.0007	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0035972	0.00287776	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0016528	0.00132224	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0031111	0.00248888	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.07777776	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0029167	0.00233336	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.2083333	0.16666664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.001715	0.001372	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0152778	0.01222224	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.6063333	0.48506664	20

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.6063333	0.48506664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0306667	0.02453336	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.01375	0.011	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.001375	0.0011	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0056528	0.00452224	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0025972	0.00207776	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0048889	0.00391112	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.31111112	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0045833	0.00366664	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4166667	0.33333336	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.002695	0.002156	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0366667	0.02933336	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.9104	2.32832	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.9104	2.32832	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1584444	0.12675552	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.09	0.072	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.009	0.0072	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.037	0.0296	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.017	0.0136	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.032	0.0256	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	1.17777776	20

д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.03	0.024	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	2.5	2	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.01764	0.014112	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.1894444	0.15155552	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	609415 /4804085		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0204	609408 /4804089		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0220	609501 /4804158		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0222	609508 /4804156		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0000003	0.00000024	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0000003	0.00000024	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0000003	0.00000024	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0000001	8.00E-08	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	3.00E-08	2.40E-08	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0000001	8.00E-08	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000248	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	5.00E-08	4.00E-08	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0000045	0.0000036	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	3.00E-08	2.40E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0050528	0.00404224	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0050528	0.00404224	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0030667	0.00245336	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.001875	0.0015	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0001875	0.00015	20

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0007708	0.00061664	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0003542	0.00028336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0006667	0.00053336	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.02222224	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.000625	0.0005	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0520833	0.04166664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0003675	0.000294	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0036667	0.00293336	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	1.819	1.4552	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	1.819	1.4552	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0741111	0.05928888	20
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.045	0.036	20
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0045	0.0036	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0185	0.0148	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0085	0.0068	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.016	0.0128	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.53333336	20
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	609390 /4804978									20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.015	0.012	20

			C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	1.25	1	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.00882	0.007056	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0886111	0.07088888	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	609337 /4804176		7	0.32	1.7	0.1364 /0.1364	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00965728	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00001152	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.03063664	20
			Метан (727*)									0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	609352 /4804191		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	609249 /4804980		3	0.1	105.2	0.8261623 /0.8261623	450 /450	0.8533333	0.68266664	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.1386667	0.11093336	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0555556	0.04444448	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.1333333	0.10666664	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.6888889	0.55111112	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000013	0.00000104	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0133333	0.01066664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.3222222	0.25777776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0501	609291 /4804167		5	0.08	442.5	2.224102 /2.224102	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0502	609300 /4804170		5	0.05	120	0.2356004 /0.2356004	30/30			20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	609307 /4804177		7	0.32	0.99	0.0799 /0.0799	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00965728	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00001152	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.03063664	20
			Метан (727*)									0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	609323 /4804192		3	0.05	0.61	0.0012 /0.0012	400 /400			20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	1.1477334	0.91818672	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.7210666	0.57685328	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.1945556	0.15564448	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0274666	0.02197328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.03296	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.54613328	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0251778	0.02014224	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2288888	0.18311104	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.4608	0.36864	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.5738667	0.45909336	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.3605333	0.28842664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0972778	0.07782224	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0137333	0.01098664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.01648	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.27306664	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0125889	0.01007112	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1144444	0.09155552	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2304	0.18432	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1865066	0.14920528	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1171734	0.09373872	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0316152	0.02529216	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0044634	0.00357072	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.005356	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.08874672	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0040914	0.00327312	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0371944	0.02975552	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.07488	0.059904	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0932533	0.07460264	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0585867	0.04686936	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0158076	0.01264608	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0022317	0.00178536	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.002678	20

13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.04437336	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0020457	0.00163656	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0185972	0.01487776	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03744	0.029952	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0747222	0.05977776	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0469444	0.03755552	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0165278	0.01322224	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0023334	0.00186672	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0028	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.03555552	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0021388	0.00171104	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0194444	0.01555552	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03	0.024	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0373611	0.02988888	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0234722	0.01877776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0082639	0.00661112	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0011667	0.00093336	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.0014	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01777776	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0010694	0.00085552	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0097222	0.00777776	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.015	0.012	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1793334	0.14346672	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1126666	0.09013328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0259722	0.02077776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0036666	0.00293328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0044	20

28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.08533328	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0033612	0.00268896	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0305556	0.02444448	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.072	0.0576	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0896667	0.07173336	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0563333	0.04506664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0129861	0.01038888	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0018333	0.00146664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.0022	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.04266664	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0016806	0.00134448	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0152778	0.01222224	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.036	0.0288	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.9265556	0.74124448	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.5821112	0.46568896	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.17	0.136	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.024	0.0192	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0288	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.44088896	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.022	0.0176	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2	0.16	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.372	0.2976	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4632778	0.37062224	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2910556	0.23284448	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.068	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0144	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.22044448	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0088	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.08	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.186	0.1488	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000018	0.00000144	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000012	0.00000096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000004	0.00000032	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	4.80E-08	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000008	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000008	0.00000064	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000009	0.00000072	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000006	0.00000048	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000002	0.00000016	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	2.40E-08	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000004	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0179334	0.01434672	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0112666	0.00901328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0035416	0.00283328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0005	0.0004	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0006	20

28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00853328	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0004584	0.00036672	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0041666	0.00333328	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0072	0.00576	20
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0089667	0.00717336	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0056333	0.00450664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0017708	0.00141664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.00025	0.0002	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.0003	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00426664	20
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0002292	0.00018336	20
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0020833	0.00166664	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0036	0.00288	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4333888	0.34671104	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2722778	0.21782224	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.068	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0144	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.20622224	20
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0088	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.08	20
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.174	0.1392	20

			C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
23 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.2166944	0.17335552	20
15 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1361389	0.10891112	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0425	0.034	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.006	0.0048	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0072	20
13 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.10311112	20
13 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0055	0.0044	20
4 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.05	0.04	20
15 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.087	0.0696	20
29 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0534	610435 /4803088		4.5	0.05	463	0.9090984 /0.9090984	450 /450	0.3765333	0.30122664	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0611867	0.04894936	20
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0245139	0.01961112	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0588333	0.04706664	20
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3039722	0.24317776	20
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000006	0.00000048	20
		Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0058833	0.00470664	20
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.1421806	0.11374448	20
360 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.1828	1.30968	40

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.1828	1.30968	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1962667	0.11776002	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.103	0.0618	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0103	0.00618	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0423444	0.02540664	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0194556	0.01167336	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0366222	0.02197332	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	1.12000002	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0343333	0.02059998	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	3	1.8	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.020188	0.0121128	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.2346667	0.14080002	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.354705	0.212823	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.354705	0.212823	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0318933	0.01913598	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0167375	0.0100425	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0016738	0.00100428	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.006881	0.0041286	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0031615	0.0018969	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0059511	0.00357066	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.18199998	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0055792	0.00334752	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4875	0.2925	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0032806	0.00196836	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0381333	0.02287998	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0202111	0.01212666	40

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0202111	0.01212666	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0127778	0.00766668	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.00875	0.00525	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.000875	0.000525	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0035972	0.00215832	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0016528	0.00099168	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0031111	0.00186666	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.05833332	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0029167	0.00175002	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.2083333	0.12499998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.001715	0.001029	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0152778	0.00916668	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.6063333	0.36379998	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.6063333	0.36379998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0306667	0.01840002	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.01375	0.00825	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.001375	0.000825	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0056528	0.00339168	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0025972	0.00155832	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0048889	0.00293334	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.23333334	40

д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0045833	0.00274998	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4166667	0.25000002	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.002695	0.001617	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0366667	0.02200002	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.9104	1.74624	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.9104	1.74624	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1584444	0.09506664	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.09	0.054	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.009	0.0054	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.037	0.0222	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.017	0.0102	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.032	0.0192	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	0.88333332	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.03	0.018	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	2.5	1.5	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.01764	0.010584	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.1894444	0.11366664	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	609415 /4804085		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0204	609408 /4804089		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0220	609501 /4804158		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0222	609508 /4804156		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			40

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0000003	0.00000018	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0000003	0.00000018	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0000003	0.00000018	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0000001	6.00E-08	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	3.00E-08	1.80E-08	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0000001	6.00E-08	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000186	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	5.00E-08	3.00E-08	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0000045	0.0000027	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	3.00E-08	1.80E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0050528	0.00303168	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0050528	0.00303168	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0030667	0.00184002	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.001875	0.001125	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0001875	0.0001125	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0007708	0.00046248	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0003542	0.00021252	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0006667	0.00040002	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.01666668	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.000625	0.000375	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0520833	0.03124998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0003675	0.0002205	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0036667	0.00220002	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	1.819	1.0914	40

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	1.819	1.0914	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0741111	0.04446666	40
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.045	0.027	40
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0045	0.0027	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0185	0.0111	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0085	0.0051	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.016	0.0096	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.40000002	40
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	609390 /4804978									40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.015	0.009	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	1.25	0.75	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.00882	0.005292	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0886111	0.05316666	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	609337 /4804176		7	0.32	1.7	0.1364 /0.1364	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00724296	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000864	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.02297748	40
			Метан (727*)									0.0382958	0.02297748	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	609352 /4804191		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	609249 /4804980		3	0.1	105.2	0.8261623 /0.8261623	450 /450	0.8533333	0.51199998	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.1386667	0.08320002	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0555556	0.03333336	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.1333333	0.07999998	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.6888889	0.41333334	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000013	0.00000078	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0133333	0.00799998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.3222222	0.19333332	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0501	609291 /4804167		5	0.08	442.5	2.224102 /2.224102	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0502	609300 /4804170		5	0.05	120	0.2356004 /0.2356004	30/30			40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	609307 /4804177		7	0.32	0.99	0.0799 /0.0799	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00724296	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000864	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.02297748	40
			Метан (727*)									0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	609323 /4804192		3	0.05	0.61	0.0012 /0.0012	400 /400			40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	1.1477334	0.68864004	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.7210666	0.43263996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.1945556	0.11673336	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0274666	0.01647996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.02472	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.40959996	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0251778	0.01510668	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2288888	0.13733328	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.4608	0.27648	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.5738667	0.34432002	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.3605333	0.21631998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0972778	0.05836668	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0137333	0.00823998	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.01236	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.20479998	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0125889	0.00755334	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1144444	0.06866664	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2304	0.13824	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1865066	0.11190396	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1171734	0.07030404	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0316152	0.01896912	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0044634	0.00267804	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.004017	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.06656004	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0040914	0.00245484	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0371944	0.02231664	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.07488	0.044928	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0932533	0.05595198	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0585867	0.03515202	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0158076	0.00948456	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0022317	0.00133902	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.0020085	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.03328002	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0020457	0.00122742	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0185972	0.01115832	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03744	0.022464	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0747222	0.04483332	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0469444	0.02816664	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0165278	0.00991668	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0023334	0.00140004	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0021	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.02666664	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0021388	0.00128328	40

9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0194444	0.01166664	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03	0.018	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0373611	0.02241666	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0234722	0.01408332	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0082639	0.00495834	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0011667	0.00070002	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.00105	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01333332	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0010694	0.00064164	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0097222	0.00583332	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.015	0.009	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1793334	0.10760004	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1126666	0.06759996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0259722	0.01558332	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0036666	0.00219996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0033	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.06399996	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0033612	0.00201672	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0305556	0.01833336	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.072	0.0432	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0896667	0.05380002	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0563333	0.03379998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0129861	0.00779166	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0018333	0.00109998	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.00165	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.03199998	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0016806	0.00100836	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0152778	0.00916668	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.036	0.0216	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.9265556	0.55593336	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.5821112	0.34926672	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.17	0.102	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.024	0.0144	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0216	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.33066672	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.022	0.0132	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2	0.12	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.372	0.2232	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4632778	0.27796668	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2910556	0.17463336	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.051	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0108	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.16533336	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0066	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.06	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.186	0.1116	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000018	0.00000108	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000012	0.00000072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000004	0.00000024	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	3.60E-08	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000006	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000008	0.00000048	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000009	0.00000054	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000006	0.00000036	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000002	0.00000012	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	1.80E-08	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000003	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0179334	0.01076004	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0112666	0.00675996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0035416	0.00212496	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0005	0.0003	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.00045	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00639996	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0004584	0.00027504	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0041666	0.00249996	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0072	0.00432	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0089667	0.00538002	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0056333	0.00337998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0017708	0.00106248	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.00025	0.00015	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.000225	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00319998	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0002292	0.00013752	40

4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0020833	0.00124998	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0036	0.00216	40
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4333888	0.26003328	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2722778	0.16336668	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.051	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0108	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.15466668	40
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0066	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.06	40
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.174	0.1044	40
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.2166944	0.13001664	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1361389	0.08168334	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0425	0.0255	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.006	0.0036	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0054	40

13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.07733334	40
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0055	0.0033	40
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.05	0.03	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.087	0.0522	40
29 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0534	610435 /4803088		4.5	0.05	463	0.9090984 /0.9090984	450 /450	0.3765333	0.22591998	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0611867	0.03671202	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0245139	0.01470834	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0588333	0.03529998	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3039722	0.18238332	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000006	0.00000036	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0058833	0.00352998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.1421806	0.08530836	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.1828	0.87312	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.1828	0.87312	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1962667	0.07850668	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.103	0.0412	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0103	0.00412	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0423444	0.01693776	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0194556	0.00778224	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0366222	0.01464888	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	0.74666668	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0343333	0.01373332	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	3	1.2	60

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.020188	0.0080752	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.2346667	0.09386668	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.354705	0.141882	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.354705	0.141882	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0318933	0.01275732	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0167375	0.006695	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0016738	0.00066952	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.006881	0.0027524	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0031615	0.0012646	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0059511	0.00238044	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.12133332	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0055792	0.00223168	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4875	0.195	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0032806	0.00131224	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0381333	0.01525332	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0202111	0.00808444	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0202111	0.00808444	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0127778	0.00511112	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.00875	0.0035	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.000875	0.00035	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0035972	0.00143888	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0016528	0.00066112	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0031111	0.00124444	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.03888888	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0029167	0.00116668	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.2083333	0.08333332	60

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.001715	0.000686	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0152778	0.00611112	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.6063333	0.24253332	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.6063333	0.24253332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0306667	0.01226668	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.01375	0.0055	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.001375	0.00055	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0056528	0.00226112	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0025972	0.00103888	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0048889	0.00195556	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.15555556	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.0045833	0.00183332	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.4166667	0.16666668	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.002695	0.001078	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0366667	0.01466668	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	2.9104	1.16416	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	2.9104	1.16416	60

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.1584444	0.06337776	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.09	0.036	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.009	0.0036	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.037	0.0148	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.017	0.0068	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.032	0.0128	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	0.58888888	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.03	0.012	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	2.5	1	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.01764	0.007056	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.1894444	0.07577776	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0201	609400 /4804070		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0203	609393 /4804074		7	0.32	1.49	0.1199 /0.1199	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	609415 /4804085		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0204	609408 /4804089		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0220	609501 /4804158		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0222	609508 /4804156		3	0.02	0.63	0.0001979 /0.0001979	30/30			60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0000003	0.00000012	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0000003	0.00000012	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0000003	0.00000012	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0000001	4.00E-08	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	3.00E-08	1.20E-08	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0000001	4.00E-08	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000124	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	5.00E-08	2.00E-08	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0000045	0.0000018	60

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	3.00E-08	1.20E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	0.0050528	0.00202112	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	0.0050528	0.00202112	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0030667	0.00122668	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.001875	0.00075	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0001875	0.000075	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0007708	0.00030832	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0003542	0.00014168	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.0006667	0.00026668	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.01111112	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.000625	0.00025	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	0.0520833	0.02083332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.0003675	0.000147	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0036667	0.00146668	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0219	609486 /4804143		9	0.5	16.73	3.2847 /3.2847	450 /450	1.819	0.7276	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0221	609493 /4804141		9	0.5	16.73	3.2856 /3.2856	450 /450	1.819	0.7276	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0224	609387 /4804978		3	0.1	59.74	0.469198 /0.469198	450 /450	0.0741111	0.02964444	60
8 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0225	609393 /4804978		3	0.1	28.94	0.2272948 /0.2272948	450 /450	0.045	0.018	60
16 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0226	609400 /4804978		3	0.1	3.45	0.0271 /0.0271	450 /450	0.0045	0.0018	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	609390 /4804975		3	0.1	2.09	0.0164149 /0.0164149	450 /450	0.0185	0.0074	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0229	609399 /4804970		3	0.1	1.86	0.0145711 /0.0145711	450 /450	0.0085	0.0034	60

3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0230	609385 /4804960		3	0.1	9.35	0.0734 /0.0734	177 /177	0.016	0.0064	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0240	609410 /4804160		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.26666668	60
д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0243	609390 /4804978									60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0244	609390 /4804978		3	0.2	2.34	0.0735134 /0.0735134	450 /450	0.015	0.006	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0245	609390 /4804978		3	0.2	167.5	5.2631 /5.2631	450 /450	1.25	0.5	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0246	609390 /4804978		3	0.2	1.16	0.0364 /0.0364	450 /450	0.00882	0.003528	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0247	609390 /4804978		3	0.2	15.46	0.4857 /0.4857	450 /450	0.0886111	0.03544444	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	609337 /4804176		7	0.32	1.7	0.1364 /0.1364	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00482864	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000576	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.01531832	60
			Метан (727*)									0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	609352 /4804191		3	0.05	0.63	0.001237 /0.001237	30/30			60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	609249 /4804980		3	0.1	105.2	0.8261623 /0.8261623	450 /450	0.8533333	0.34133332	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.1386667	0.05546668	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0555556	0.02222224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.1333333	0.05333332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.6888889	0.27555556	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000013	0.00000052	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0133333	0.00533332	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.3222222	0.12888888	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0501	609291 /4804167		5	0.08	442.5	2.224102 /2.224102	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0502	609300 /4804170		5	0.05	120	0.2356004 /0.2356004	30/30			60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	609307 /4804177		7	0.32	0.99	0.0799 /0.0799	400 /400	0.0742868	0.02971472	60

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00482864	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000576	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.01531832	60
			Метан (727*)									0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	609323 /4804192		3	0.05	0.61	0.0012 /0.0012	400 /400			60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	1.1477334	0.45909336	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.7210666	0.28842664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.1945556	0.07782224	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0274666	0.01098664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.01648	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.27306664	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0251778	0.01007112	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2288888	0.09155552	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.4608	0.18432	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.5738667	0.22954668	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.3605333	0.14421332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0972778	0.03891112	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0137333	0.00549332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.00824	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.13653332	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0125889	0.00503556	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1144444	0.04577776	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2304	0.09216	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1865066	0.07460264	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1171734	0.04686936	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0316152	0.01264608	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0044634	0.00178536	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.002678	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.04437336	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0040914	0.00163656	60

9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0371944	0.01487776	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.07488	0.029952	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0932533	0.03730132	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0585867	0.02343468	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0158076	0.00632304	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0022317	0.00089268	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.001339	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.02218668	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0020457	0.00081828	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0185972	0.00743888	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03744	0.014976	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0747222	0.02988888	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0469444	0.01877776	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0165278	0.00661112	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0023334	0.00093336	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0014	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.01777776	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0021388	0.00085552	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0194444	0.00777776	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.03	0.012	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0373611	0.01494444	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0234722	0.00938888	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0082639	0.00330556	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0011667	0.00046668	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.0007	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.00888888	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0010694	0.00042776	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0097222	0.00388888	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.015	0.006	60

50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.1793334	0.07173336	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1126666	0.04506664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0259722	0.01038888	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0036666	0.00146664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0022	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.04266664	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0033612	0.00134448	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0305556	0.01222224	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.072	0.0288	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0896667	0.03586668	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0563333	0.02253332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0129861	0.00519444	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0018333	0.00073332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.0011	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.02133332	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0016806	0.00067224	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0152778	0.00611112	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.036	0.0144	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.9265556	0.37062224	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.5821112	0.23284448	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.17	0.068	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.024	0.0096	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0144	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.22044448	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.022	0.0088	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.2	0.08	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.372	0.1488	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4632778	0.18531112	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2910556	0.11642224	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.034	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0072	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.11022224	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0044	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.04	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.186	0.0744	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000018	0.00000072	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000012	0.00000048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000004	0.00000016	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	2.40E-08	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000004	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000008	0.00000032	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0000009	0.00000036	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0000006	0.00000024	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0000002	8.00E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	1.20E-08	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000002	60

13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0179334	0.00717336	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0112666	0.00450664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0035416	0.00141664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.0005	0.0002	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0003	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00426664	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0004584	0.00018336	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0041666	0.00166664	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0072	0.00288	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.0089667	0.00358668	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.0056333	0.00225332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0017708	0.00070832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.00025	0.0001	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.00015	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00213332	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0002292	0.00009168	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0020833	0.00083332	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.0036	0.00144	60
50 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0504	606150 /4804854		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.4333888	0.17335552	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0505	606160 /4804854		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.2722778	0.10891112	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0509	606170 /4804854		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.085	0.034	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0514	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-	0515	607328 /4804675		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0072	60

			С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0523	607328 /4804680		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.10311112	60
28 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0524	607328 /4804685		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.011	0.0044	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0525	607328 /4804690		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.1	0.04	60
34 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0526	607328 /4804695		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.174	0.0696	60
23 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0535	607328 /4804673		4.5	0.05	706.5	1.3872128 /1.3872128	450 /450	0.2166944	0.08667776	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0536	607328 /4804678		4.5	0.05	411.8	0.8084908 /0.8084908	450 /450	0.1361389	0.05445556	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0537	607328 /4804683		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	200 /200	0.0425	0.017	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0538	607328 /4804694		4.5	0.05	39.47	0.0774993 /0.0774993	450 /450	0.006	0.0024	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0539	607328 /4804673		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0036	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0540	607328 /4804682		5	0.2	24.37	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.05155556	60
13 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0541	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612 /0.0612	450 /450	0.0055	0.0022	60
4 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0542	607328 /4804683		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.05	0.02	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0543	607328 /4804673		5	0.2	1.95	0.0612612 /0.0612612	450 /450	0.087	0.0348	60
29 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0534	610435 /4803088		4.5	0.05	463	0.9090984 /0.9090984	450 /450	0.3765333	0.15061332	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0611867	0.02447468	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0245139	0.00980556	60

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0588333	0.02353332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.3039722	0.12158888	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000006	0.00000024	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0058833	0.00235332	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.1421806	0.05687224	60

Таблица 61 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ. Месторождение Актас

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источ-ников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год ч/сут	ПСН Актас (1)	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	603022 /4810315		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0109	605319 /4806452		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	1.1477334	0.91818672	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.57685328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.02197328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.03296	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.15564448	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.54613328	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0251778	0.02014224	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.18311104	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.36864	20

15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.5738667	0.45909336	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.3605333	0.28842664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0137333	0.01098664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0206	0.01648	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.07782224	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.27306664	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0125889	0.01007112	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.09155552	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.18432	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1865066	0.14920528	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.09373872	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00357072	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.005356	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.02529216	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.08874672	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0040914	0.00327312	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.02975552	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.059904	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0932533	0.07460264	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0585867	0.04686936	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0022317	0.00178536	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0033475	0.002678	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.01264608	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.04437336	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0020457	0.00163656	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.01487776	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.029952	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0747222	0.05977776	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.03755552	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00186672	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0028	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.01322224	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.03555552	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0021388	0.00171104	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.01555552	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.024	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0373611	0.02988888	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0234722	0.01877776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0011667	0.00093336	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00175	0.0014	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00661112	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01777776	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0010694	0.00085552	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00777776	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.012	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1793334	0.14346672	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.09013328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00293328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0044	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.02077776	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.08533328	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0033612	0.00268896	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.02444448	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0576	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0896667	0.07173336	20

10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0563333	0.04506664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0018333	0.00146664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00275	0.0022	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.01038888	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.04266664	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0016806	0.00134448	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.01222224	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0288	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.9265556	0.74124448	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.46568896	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0192	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0288	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.136	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.44088896	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.022	0.0176	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.16	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.2976	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.4632778	0.37062224	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.2910556	0.23284448	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.018	0.0144	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.068	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.22044448	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0088	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.08	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.1488	20

35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0000018	0.00000144	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	4.80E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000008	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000064	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0000009	0.00000072	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0000006	0.00000048	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	3.00E-08	2.40E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000004	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0179334	0.01434672	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00901328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0004	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0006	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00283328	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00853328	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0004584	0.00036672	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00333328	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00576	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0089667	0.00717336	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0056333	0.00450664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00025	0.0002	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.000375	0.0003	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00141664	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00426664	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0002292	0.00018336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00166664	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00288	20
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.4333888	0.34671104	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.21782224	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0144	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.068	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.20622224	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0088	20
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.08	20
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.1392	20
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.2166944	0.17335552	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.1361389	0.10891112	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.006	0.0048	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.009	0.0072	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.034	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.10311112	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0055	0.0044	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.04	20
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0696	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	605320 /4806437		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.02929776	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00476088	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00248888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00391112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0256	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	8.00E-08	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00053336	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0128	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	3.57888	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	3.57888	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	3.57888	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.9386667	0.75093336	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3765333	0.30122664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.581568	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.581568	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.581568	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1525333	0.12202664	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611867	0.04894936	20

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.24853336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.24853336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.24853336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611111	0.04888888	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0245139	0.01961112	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.49706664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.49706664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.49706664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1466667	0.11733336	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0588333	0.04706664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7577778	0.60622224	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3039722	0.24317776	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000536	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000536	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000536	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000015	0.0000012	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000006	0.00000048	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.06213336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.06213336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.06213336	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0146667	0.01173336	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0058833	0.00470664	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.4912	20

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.4912	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.4912	20
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3544444	0.28355552	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1421806	0.11374448	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	603022 /4810315		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0109	605319 /4806452		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	1.1477334	0.68864004	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.43263996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.01647996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.02472	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.11673336	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.40959996	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0251778	0.01510668	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.13733328	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.27648	40

15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.5738667	0.34432002	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.3605333	0.21631998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0137333	0.00823998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0206	0.01236	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.05836668	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.20479998	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0125889	0.00755334	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.06866664	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.13824	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1865066	0.11190396	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.07030404	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00267804	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.004017	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.01896912	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.06656004	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0040914	0.00245484	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.02231664	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.044928	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0932533	0.05595198	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0585867	0.03515202	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0022317	0.00133902	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0033475	0.0020085	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.00948456	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.03328002	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0020457	0.00122742	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.01115832	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.022464	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0747222	0.04483332	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.02816664	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00140004	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0021	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.00991668	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.02666664	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0021388	0.00128328	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.01166664	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.018	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0373611	0.02241666	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0234722	0.01408332	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0011667	0.00070002	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00175	0.00105	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00495834	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01333332	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0010694	0.00064164	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00583332	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.009	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1793334	0.10760004	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.06759996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00219996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0033	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.01558332	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.06399996	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0033612	0.00201672	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.01833336	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0432	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0896667	0.05380002	40

10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0563333	0.03379998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0018333	0.00109998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00275	0.00165	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.00779166	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.03199998	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0016806	0.00100836	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.00916668	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0216	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.9265556	0.55593336	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.34926672	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0144	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0216	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.102	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.33066672	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.022	0.0132	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.12	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.2232	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.4632778	0.27796668	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.2910556	0.17463336	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.012	0.0072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.018	0.0108	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.051	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.16533336	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0066	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.06	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.1116	40

35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0000018	0.00000108	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	3.60E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000006	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000048	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0000009	0.00000054	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0000006	0.00000036	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	3.00E-08	1.80E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000003	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0179334	0.01076004	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00675996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0003	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.00045	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00212496	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00639996	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0004584	0.00027504	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00249996	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00432	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0089667	0.00538002	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0056333	0.00337998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00025	0.00015	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.000375	0.000225	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00106248	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00319998	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0002292	0.00013752	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00124998	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00216	40
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.4333888	0.26003328	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.16336668	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0108	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.051	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.15466668	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0066	40
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.06	40
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.1044	40
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.2166944	0.13001664	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.1361389	0.08168334	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.006	0.0036	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.009	0.0054	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.0255	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.07733334	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0055	0.0033	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.03	40
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0522	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	605320 /4806437		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.02197332	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00357066	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00186666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00293334	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0192	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	6.00E-08	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00040002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0096	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	2.68416	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	2.68416	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	2.68416	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.9386667	0.56320002	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3765333	0.22591998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.436176	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.436176	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.436176	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1525333	0.09151998	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611867	0.03671202	40

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.18640002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.18640002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.18640002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611111	0.03666666	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0245139	0.01470834	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.37279998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.37279998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.37279998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1466667	0.08800002	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0588333	0.03529998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7577778	0.45466668	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3039722	0.18238332	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000402	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000402	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000402	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000015	0.0000009	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000006	0.00000036	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.04660002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.04660002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.04660002	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0146667	0.00880002	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0058833	0.00352998	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.1184	40

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.1184	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.1184	40
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3544444	0.21266664	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1421806	0.08530836	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0101	603007 /4810300		7	0.32	0.25	0.0201062 /0.0201062	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
361 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0108	605314 /4806437		7	0.32	0.99	0.0796207 /0.0796207	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	603022 /4810315		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0109	605319 /4806452		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	1.1477334	0.45909336	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.28842664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.01098664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.01648	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.07782224	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.27306664	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0251778	0.01007112	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.09155552	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.18432	60

15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.5738667	0.22954668	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.3605333	0.14421332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0137333	0.00549332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0206	0.00824	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.03891112	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.13653332	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0125889	0.00503556	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.04577776	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.09216	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1865066	0.07460264	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.04686936	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00178536	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.002678	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.01264608	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.04437336	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0040914	0.00163656	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.01487776	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.029952	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0932533	0.03730132	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0585867	0.02343468	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0022317	0.00089268	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0033475	0.001339	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.00632304	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.02218668	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0020457	0.00081828	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.00743888	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.014976	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0747222	0.02988888	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.01877776	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00093336	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0014	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.00661112	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.01777776	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0021388	0.00085552	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.00777776	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.012	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0373611	0.01494444	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0234722	0.00938888	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0011667	0.00046668	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00175	0.0007	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00330556	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.00888888	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0010694	0.00042776	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00388888	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.006	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.1793334	0.07173336	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.04506664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00146664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0022	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.01038888	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.04266664	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0033612	0.00134448	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.01222224	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0288	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0896667	0.03586668	60

10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0563333	0.02253332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.0018333	0.00073332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00275	0.0011	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.00519444	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.02133332	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0016806	0.00067224	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.00611112	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0144	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.9265556	0.37062224	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.23284448	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0096	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0144	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.068	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.22044448	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.022	0.0088	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.08	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.1488	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.4632778	0.18531112	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.2910556	0.11642224	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.018	0.0072	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.034	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.11022224	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0044	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.04	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.0744	60

35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0000018	0.00000072	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	2.40E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000004	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000032	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0000009	0.00000036	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0000006	0.00000024	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	3.00E-08	1.20E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000002	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.0179334	0.00717336	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00450664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0002	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0003	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00141664	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00426664	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0004584	0.00018336	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00166664	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00288	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.0089667	0.00358668	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.0056333	0.00225332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.00025	0.0001	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.000375	0.00015	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00070832	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00213332	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0002292	0.00009168	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00083332	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00144	60
35 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0110	603693 /4809899		2.5	0.05	706.5	1.3872 /1.3872	450 /450	0.4333888	0.17335552	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0111	603703 /4809999		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.10891112	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0115	603256 /4810351		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0116	603246 /4810341		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0072	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0118	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.034	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0125	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.10311112	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0126	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.011	0.0044	60
6 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0127	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.04	60
24 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0128	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.0696	60
15 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0137	603693 /4809899		2.5	0.05	706.8	1.3878607 /1.3878607	450 /450	0.2166944	0.08667776	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0138	603703 /4809999		4.5	0.05	412	0.8089227 /0.8089227	450 /450	0.1361389	0.05445556	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0139	603256 /4810351		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.006	0.0024	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0140	603246 /4810341		4.5	0.05	39.5	0.0775583 /0.0775583	450 /450	0.009	0.0036	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0141	603236 /4810341		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.017	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0142	603964 /4810218		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.05155556	60
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0143	603964 /4810218		4.5	0.05	23.38	0.0459066 /0.0459066	450 /450	0.0055	0.0022	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0144	603964 /4810218		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.02	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0145	603964 /4810218		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0348	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	605320 /4806437		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.01464888	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00238044	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00124444	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00195556	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0128	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	4.00E-08	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00026668	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0064	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	1.78944	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	1.78944	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	1.78944	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.9386667	0.37546668	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3765333	0.15061332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.290784	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.290784	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.290784	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1525333	0.06101332	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611867	0.02447468	60

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.12426668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.12426668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.12426668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0611111	0.02444444	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0245139	0.00980556	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.24853332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.24853332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.24853332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1466667	0.05866668	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0588333	0.02353332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7577778	0.30311112	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3039722	0.12158888	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000268	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000268	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000268	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000015	0.0000006	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0000006	0.00000024	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.03106668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.03106668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.03106668	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0146667	0.00586668	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0058833	0.00235332	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0129	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	0.7456	60

2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0130	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	0.7456	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0131	603944 /4810238		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	0.7456	60
2 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0135	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3544444	0.14177776	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0136	603944 /4810238		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1421806	0.05687224	60

Таблица 62 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ. Месторождение Туркменой

График работы источника	**Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)**	**Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий**	**Вещества, по которым проводится сокращение выбросов**	**Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов**										
				Координаты на карте-схеме			**Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения**							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	**точечного источника, центра группы источ-ников или одного конца линейного источника**	**второго конца линейного источника**	**высота, м**	**диаметр источника выбросов, м**	**скорость, м/с**	**объем, м3/с**	**температура, ^{0}С**	**мощность выбросов без учета мероприятий, г/с**	**мощность выбросов после мероприятий, г/с**	**Степень эффективности мероприятий, %**
					X1/Y1	**X2/Y2**								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка 1														
360 д/год ч/сут	ПСН Туркменой (1)	Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	1.49333336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.02197336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.02197336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.02197336	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.24266664	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00357064	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00357064	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00357064	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.07777776	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00186664	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00186664	20

3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00186664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.31111112	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00293336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00293336	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00293336	20
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.000019	0.0000152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	1.17777776	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0192	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0192	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0192	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	620776 /4823405		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.0377145	0.0301716	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.0087082	0.00696656	20
			Бензол (64)									0.0001116	0.00008928	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0.0000351	0.00002808	20
			Метилбензол (349)									0.0000702	0.00005616	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000248	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.02222224	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0004	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0004	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0004	20
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.53333336	20

			(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0096	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0096	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0096	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	621373 /4823218		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00965728	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00001152	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.03063664	20
			Метан (727*)									0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	621388 /4823333		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00965728	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00001152	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метан (727*)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	616160 /4819790		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	614615 /4814984		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0306	613444 /4808629		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	620000 /4823886		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.05942944	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00965728	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00001152	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.03063664	20
			Метан (727*)									0.0382958	0.03063664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0402	620015 /4823901		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	1.1477334	0.91818672	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.57685328	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.02197328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.03296	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.15564448	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.54613328	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0251778	0.02014224	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.18311104	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.36864	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.5738667	0.45909336	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.3605333	0.28842664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0137333	0.01098664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.01648	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.07782224	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.27306664	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0125889	0.01007112	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.09155552	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.18432	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1865066	0.14920528	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.09373872	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00357072	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.005356	20

3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.02529216	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.08874672	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0040914	0.00327312	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.02975552	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.059904	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0932533	0.07460264	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0585867	0.04686936	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0022317	0.00178536	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.002678	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.01264608	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.04437336	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0020457	0.00163656	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.01487776	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.029952	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0747222	0.05977776	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.03755552	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00186672	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0028	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.01322224	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.03555552	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0021388	0.00171104	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.01555552	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.024	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0373611	0.02988888	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0234722	0.01877776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0011667	0.00093336	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.0014	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00661112	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01777776	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0010694	0.00085552	20

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00777776	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.012	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1793334	0.14346672	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.09013328	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00293328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0044	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.02077776	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.08533328	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0033612	0.00268896	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.02444448	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0576	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0896667	0.07173336	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0563333	0.04506664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0018333	0.00146664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.0022	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.01038888	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.04266664	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0016806	0.00134448	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.01222224	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0288	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.001038	20

40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.001038	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.9265556	0.74124448	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.46568896	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0192	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0288	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.136	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.44088896	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.022	0.0176	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.16	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.2976	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4632778	0.37062224	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2910556	0.23284448	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0144	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.068	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.22044448	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0088	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.08	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.1488	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	1.25355848	20
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	1.25355848	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.46364016	20
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.46364016	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бензол (64)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00605504	20
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бензол (64)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00605504	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00190304	20
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00190304	20
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метилбензол (349)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.003806	20
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Метилбензол (349)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.003806	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000018	0.00000144	20

150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000096	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	4.80E-08	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000008	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	4.00E-08	3.20E-08	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000064	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000009	0.00000072	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000006	0.00000048	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	2.40E-08	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000004	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	2.00E-08	1.60E-08	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	0.00000016	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000032	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0179334	0.01434672	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00901328	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0004	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0006	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00283328	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00853328	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0004584	0.00036672	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00333328	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00576	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0089667	0.00717336	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0056333	0.00450664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00025	0.0002	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.0003	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00141664	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00426664	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0002292	0.00018336	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00166664	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00288	20
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4333888	0.34671104	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.21782224	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0096	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0144	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.068	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.20622224	20
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0088	20
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.08	20
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.1392	20
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.2166944	0.17335552	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1361389	0.10891112	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006	0.0048	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0072	20

			(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.034	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.10311112	20
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0055	0.0044	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.04	20
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0696	20
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	619800 /4825640		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.02929776	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00476088	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00248888	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00391112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0256	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	8.00E-08	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00053336	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0128	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	8.9472	7.15776	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	3.57888	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	3.57888	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.8773334	1.50186672	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3765333	0.30122664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.45392	1.163136	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.581568	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.581568	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3050666	0.24405328	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0611867	0.04894936	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213334	0.49706672	20

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.24853336	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.24853336	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1222222	0.09777776	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0245139	0.01961112	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.2426666	0.99413328	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.49706664	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.49706664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.2933334	0.23466672	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0588333	0.04706664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	7.456	5.9648	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.5155556	1.21244448	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3039722	0.24317776	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000134	0.00001072	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000536	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000536	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.000003	0.0000024	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0000006	0.00000048	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.1553334	0.12426672	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.06213336	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.06213336	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0293334	0.02346672	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0058833	0.00470664	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.9824	20
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.4912	20

			(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.4912	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7088888	0.56711104	20
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.1421806	0.11374448	20
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	1.12000002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01648002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01648002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01648002	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.18199998	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00267798	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00267798	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00267798	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.05833332	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00139998	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00139998	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00139998	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.23333334	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00220002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00220002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00220002	40
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.000019	0.0000114	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40

183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	0.88333332	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0144	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0144	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0144	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	620776 /4823405		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.0377145	0.0226287	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.0087082	0.00522492	40
			Бензол (64)									0.0001116	0.00006696	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0.0000351	0.00002106	40
			Метилбензол (349)									0.0000702	0.00004212	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000186	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.01666668	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0003	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0003	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0003	40
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.40000002	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0072	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0072	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0072	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	621373 /4823218		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00724296	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000864	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.02297748	40

			Метан (727*)									0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	621388 /4823333		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00724296	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000864	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метан (727*)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	616160 /4819790		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	614615 /4814984		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0306	613444 /4808629		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	620000 /4823886		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.04457208	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00724296	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000864	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.02297748	40
			Метан (727*)									0.0382958	0.02297748	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0402	620015 /4823901		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	1.1477334	0.68864004	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.43263996	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.01647996	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.02472	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.11673336	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.40959996	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0251778	0.01510668	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.13733328	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.27648	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.5738667	0.34432002	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.3605333	0.21631998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0137333	0.00823998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.01236	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.05836668	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.20479998	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0125889	0.00755334	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.06866664	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.13824	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1865066	0.11190396	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.07030404	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00267804	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.004017	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.01896912	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.06656004	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0040914	0.00245484	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.02231664	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.044928	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0932533	0.05595198	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0585867	0.03515202	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0022317	0.00133902	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.0020085	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.00948456	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.03328002	40

17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0020457	0.00122742	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.01115832	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.022464	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0747222	0.04483332	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.02816664	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00140004	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0021	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.00991668	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.02666664	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0021388	0.00128328	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.01166664	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.018	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0373611	0.02241666	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0234722	0.01408332	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0011667	0.00070002	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.00105	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00495834	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.01333332	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0010694	0.00064164	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00583332	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.009	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1793334	0.10760004	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.06759996	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00219996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0033	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.01558332	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.06399996	40

125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0033612	0.00201672	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.01833336	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0432	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0896667	0.05380002	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0563333	0.03379998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0018333	0.00109998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.00165	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.00779166	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.03199998	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0016806	0.00100836	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.00916668	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0216	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.0007785	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.0007785	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.9265556	0.55593336	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.34926672	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0144	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0216	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.102	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.33066672	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.022	0.0132	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.12	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.2232	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4632778	0.27796668	40

20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2910556	0.17463336	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0072	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0108	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.051	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.16533336	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0066	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.06	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.1116	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	0.94016886	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	0.94016886	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.34773012	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.34773012	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бензол (64)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00454128	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бензол (64)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00454128	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00142728	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00142728	40
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метилбензол (349)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.0028545	40
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Метилбензол (349)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.0028545	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000018	0.00000108	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000072	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	3.60E-08	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000006	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	4.00E-08	2.40E-08	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000048	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000009	0.00000054	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000006	0.00000036	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	1.80E-08	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000003	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	2.00E-08	1.20E-08	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	0.00000012	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000024	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0179334	0.01076004	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00675996	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0003	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.00045	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00212496	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00639996	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0004584	0.00027504	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00249996	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00432	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0089667	0.00538002	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0056333	0.00337998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00025	0.00015	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.000225	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00106248	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00319998	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0002292	0.00013752	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00124998	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00216	40
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4333888	0.26003328	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.16336668	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0072	40

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0108	40
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.051	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.15466668	40
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0066	40
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.06	40
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.1044	40
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.2166944	0.13001664	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1361389	0.08168334	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006	0.0036	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0054	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.0255	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.07733334	40
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0055	0.0033	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.03	40
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0522	40

3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	619800 /4825640		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.02197332	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00357066	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00186666	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00293334	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0192	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	6.00E-08	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00040002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0096	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	8.9472	5.36832	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	2.68416	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	2.68416	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.8773334	1.12640004	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3765333	0.22591998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.45392	0.872352	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.436176	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.436176	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3050666	0.18303996	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0611867	0.03671202	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213334	0.37280004	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.18640002	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.18640002	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1222222	0.07333332	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0245139	0.01470834	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.2426666	0.74559996	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.37279998	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.37279998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.2933334	0.17600004	40

21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0588333	0.03529998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	7.456	4.4736	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.5155556	0.90933336	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3039722	0.18238332	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000134	0.00000804	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000402	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000402	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.000003	0.0000018	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0000006	0.00000036	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.1553334	0.09320004	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.04660002	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.04660002	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0293334	0.01760004	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0058833	0.00352998	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	2.2368	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.1184	40
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	1.1184	40
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7088888	0.42533328	40
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.1421806	0.08530836	40
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.8666667	0.74666668	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01098668	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01098668	60

3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0274667	0.01098668	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3033333	0.12133332	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00178532	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00178532	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0044633	0.00178532	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0972222	0.03888888	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00093332	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00093332	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0023333	0.00093332	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.3888889	0.15555556	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00146668	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00146668	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0036667	0.00146668	60
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.000019	0.0000076	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	1.4722222	0.58888888	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0096	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0096	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.024	0.0096	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0101	620761 /4823390		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0102	620776 /4823405		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0103	620705 /4823451		2	0.7	4.29	1.6511 /1.6511	30/30	0.0377145	0.0150858	60
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.0087082	0.00348328	60
			Бензол (64)									0.0001116	0.00004464	60
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0.0000351	0.00001404	60
			Метилбензол (349)									0.0000702	0.00002808	60

183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0000031	0.00000124	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.0277778	0.01111112	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0002	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0002	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0005	0.0002	60
183 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0109	620722 /4823413		4	0.2	171.5	5.3884 /5.3884	450 /450	0.6666667	0.26666668	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0112	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0048	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0113	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0048	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0114	616145 /4819475		3	0.2	2.34	0.0734 /0.0734	450 /450	0.012	0.0048	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0201	621373 /4823218		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00482864	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000576	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.01531832	60
			Метан (727*)									0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0202	621388 /4823333		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0120716	0.00482864	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000576	60

360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0000144	0.00000576	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0301	616145 /4819475		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0303	614600 /4814969		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метан (727*)	0305	613429 /4808614		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0302	616160 /4819790		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0304	614615 /4814984		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0306	613444 /4808629		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
360 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	620000 /4823886		7	0.32	4.29	0.345 /0.345	400 /400	0.0742868	0.02971472	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0120716	0.00482864	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0000144	0.00000576	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0382958	0.01531832	60
			Метан (727*)									0.0382958	0.01531832	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0402	620015 /4823901		3	0.05	0.63	8.9423 /8.9423	30/30			60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	1.1477334	0.45909336	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.7210666	0.28842664	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0274666	0.01098664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0412	0.01648	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.1945556	0.07782224	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.6826666	0.27306664	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0251778	0.01007112	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2288888	0.09155552	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.4608	0.18432	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.5738667	0.22954668	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.3605333	0.14421332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0137333	0.00549332	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0206	0.00824	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0972778	0.03891112	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.3413333	0.13653332	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0125889	0.00503556	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1144444	0.04577776	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.2304	0.09216	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1865066	0.07460264	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1171734	0.04686936	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0044634	0.00178536	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006695	0.002678	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0316152	0.01264608	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1109334	0.04437336	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0040914	0.00163656	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0371944	0.01487776	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.07488	0.029952	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0932533	0.03730132	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0585867	0.02343468	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0022317	0.00089268	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0033475	0.001339	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0158076	0.00632304	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0554667	0.02218668	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0020457	0.00081828	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0185972	0.00743888	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03744	0.014976	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0747222	0.02988888	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0469444	0.01877776	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0023334	0.00093336	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0035	0.0014	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0165278	0.00661112	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0444444	0.01777776	60

125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0021388	0.00085552	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0194444	0.00777776	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.03	0.012	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0373611	0.01494444	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0234722	0.00938888	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0011667	0.00046668	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00175	0.0007	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0082639	0.00330556	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0222222	0.00888888	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0010694	0.00042776	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0097222	0.00388888	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.015	0.006	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.1793334	0.07173336	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1126666	0.04506664	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0036666	0.00146664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0055	0.0022	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0259722	0.01038888	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1066666	0.04266664	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0033612	0.00134448	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0305556	0.01222224	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.072	0.0288	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0896667	0.03586668	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0563333	0.02253332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0018333	0.00073332	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00275	0.0011	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0129861	0.00519444	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0533333	0.02133332	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0016806	0.00067224	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0152778	0.00611112	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.036	0.0144	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.000519	60
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0012975	0.000519	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.9265556	0.37062224	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.5821112	0.23284448	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.024	0.0096	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.036	0.0144	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.17	0.068	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.5511112	0.22044448	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.022	0.0088	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.2	0.08	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.372	0.1488	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4632778	0.18531112	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2910556	0.11642224	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0072	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.034	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2755556	0.11022224	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0044	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.04	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.186	0.0744	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	0.62677924	60

40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	1.5669481	0.62677924	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.23182008	60
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.5795502	0.23182008	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бензол (64)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00302752	60
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бензол (64)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0075688	0.00302752	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00095152	60
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0023788	0.00095152	60
145 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метилбензол (349)	0414	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.001903	60
40 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Метилбензол (349)	0446	621515 /4825238		2	0.05	3.54	0.006944 /0.006944	30/30	0.0047575	0.001903	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000018	0.00000072	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000012	0.00000048	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	6.00E-08	2.40E-08	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.000001	0.0000004	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	4.00E-08	1.60E-08	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000008	0.00000032	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0000009	0.00000036	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0000006	0.00000024	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	3.00E-08	1.20E-08	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0000005	0.0000002	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	2.00E-08	8.00E-09	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0000002	8.00E-08	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0000004	0.00000016	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0179334	0.00717336	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0112666	0.00450664	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.0005	0.0002	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00075	0.0003	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0035416	0.00141664	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0106666	0.00426664	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0004584	0.00018336	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0041666	0.00166664	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0072	0.00288	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.0089667	0.00358668	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.0056333	0.00225332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.00025	0.0001	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.000375	0.00015	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0017708	0.00070832	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.0053333	0.00213332	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0002292	0.00009168	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.0020833	0.00083332	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.0036	0.00144	60
225 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0405	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.4333888	0.17335552	60
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0406	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.2722778	0.10891112	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0409	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.012	0.0048	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0410	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.018	0.0072	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0411	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.085	0.034	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0424	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.2577778	0.10311112	60
125 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0425	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.011	0.0044	60
38 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19	0426	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.1	0.04	60

			(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
150 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0427	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.174	0.0696	60
30 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0436	621525 /4825238		4.5	0.05	706.3	1.3869 /1.3869	450 /450	0.2166944	0.08667776	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0437	621535 /4825238		4.5	0.05	411.8	0.8085 /0.8085	450 /450	0.1361389	0.05445556	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0438	621530 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.006	0.0024	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0439	621580 /4825238		4.5	0.05	39.47	0.0775 /0.0775	450 /450	0.009	0.0036	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0440	621555 /4825238		4.5	0.05	432.9	0.85/0.85	450 /450	0.0425	0.017	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0441	620175 /4825510		4.5	0.05	389.9	0.7655 /0.7655	450 /450	0.1288889	0.05155556	60
17 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0442	620175 /4825510		4.5	0.05	22.92	0.045 /0.045	450 /450	0.0055	0.0022	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0443	620175 /4825510		4.5	0.05	168.2	0.3303 /0.3303	450 /450	0.05	0.02	60
20 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0444	620175 /4825510		4.5	0.05	263.2	0.5167 /0.5167	450 /450	0.087	0.0348	60
3 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	619800 /4825640		3	0.05	37.38	0.0734 /0.0734	450 /450	0.0366222	0.01464888	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0059511	0.00238044	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0031111	0.00124444	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0048889	0.00195556	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.032	0.0128	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.0000001	4.00E-08	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.0006667	0.00026668	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.016	0.0064	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	8.9472	3.57888	60

1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	1.78944	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	4.4736	1.78944	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.8773334	0.75093336	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3765333	0.15061332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.45392	0.581568	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.290784	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.72696	0.290784	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.3050666	0.12202664	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0611867	0.02447468	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213334	0.24853336	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.12426668	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.3106667	0.12426668	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.1222222	0.04888888	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0245139	0.00980556	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.2426666	0.49706664	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.24853332	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.6213333	0.24853332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.2933334	0.11733336	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0588333	0.02353332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	7.456	2.9824	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	1.5155556	0.60622224	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.3039722	0.12158888	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000134	0.00000536	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000268	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0000067	0.00000268	60

5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.000003	0.0000012	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0000006	0.00000024	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.1553334	0.06213336	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.03106668	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	0.0776667	0.03106668	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.0293334	0.01173336	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Формальдегид (Метаналь) (609)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.0058833	0.00235332	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0428	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	3.728	1.4912	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0429	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	0.7456	60
1 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0430	620175 /4825510		4.5	0.05	4648	9.126 /9.126	450 /450	1.864	0.7456	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0434	620175 /4825510		4.5	0.05	1252	2.4577 /2.4577	450 /450	0.7088888	0.28355552	60
21 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 60%	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0435	620175 /4825510		4.5	0.05	463	0.9091005 /0.9091005	450 /450	0.1421806	0.05687224	60

Таблица 63– Характеристика выбросов при НМУ. Месторождение Тасбулат

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.029455	0.0582316	83.8		0.029455			0.029455			0.029455			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0056842	0.0012278	16.2		0.0056842			0.0056842			0.0056842			
	ВСЕГО:		0.0351392	0.0594594			0.0351392			0.0351392			0.0351392			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0351392	0.0594594	100		0.0351392			0.0351392			0.0351392			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0014023	0.0026284	75.9		0.0014023			0.0014023			0.0014023			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0004457	0.0000963	24.1		0.0004457			0.0004457			0.0004457			
	ВСЕГО:		0.001848	0.0027247			0.001848			0.001848			0.001848			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.001848	0.0027247	100		0.001848			0.001848			0.001848			
*****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)**																

ЦУПН	0218	2.6	0.0000098	0.0000071	100		0.0000098			0.0000098			0.0000098			
	ВСЕГО:		0.0000098	0.0000071			0.0000098			0.0000098			0.0000098			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000098	0.0000071	100		0.0000098			0.0000098			0.0000098			
*****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.0000021	0.0000015	100		0.0000021			0.0000021			0.0000021			
	ВСЕГО:		0.0000021	0.0000015			0.0000021			0.0000021			0.0000021			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000021	0.0000015	100		0.0000021			0.0000021			0.0000021			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
ЦУПН	0201	7	0.0742868	0.4952456	0.3	1527.37221189	0.05942944	20	1221.89776951	0.04457208	40	916.423327132	0.02971472	60	610.948884754	
ЦУПН	0203	7	0.0742868	0.2785756	0.3	59.8951408746	0.05942944	20	47.9161126997	0.04457208	40	35.9370845248	0.02971472	60	23.9580563498	
ЦУПН	0219	9	2.1828	23.16132	10.1	1759.44179998	1.74624	20	1407.55343999	1.30968	40	1055.66507999	0.87312	60	703.776719993	
ЦУПН	0221	9	2.1828	23.16132	10.1	12320.6449687	1.74624	20	9856.51597496	1.30968	40	7392.38698122	0.87312	60	4928.25798748	
ЦУПН	0224	3	0.1962667	0.06272	0.9	2286.82415287	0.15701336	20	1829.4593223	0.11776002	40	1372.09449172	0.07850668	60	914.729661148	
ЦУПН	0225	3	0.103	0.05504	0.5	10065.6907668	0.0824	20	8052.55261344	0.0618	40	6039.41446008	0.0412	60	4026.27630672	
ЦУПН	0226	3	0.0103	0.01462		1661.78423128	0.00824	20	1329.42738502	0.00618	40	997.070538767	0.00412	60	664.713692512	
ЦУПН	0228	3	0.0423444	0.01462	0.2	7696.25227598	0.03387552	20	6157.00182078	0.02540664	40	4617.75136559	0.01693776	60	3078.50091039	
ЦУПН	0229	3	0.0194556	0.02752	0.1	436.916489505	0.01556448	20	349.533191604	0.01167336	40	262.149893703	0.00778224	60	174.766595802	
ЦУПН	0230	3	0.0366222	0.0091733	0.2	17.9994921937	0.02929776	20	14.3995937549	0.02197332	40	10.7996953162	0.01464888	60	7.19979687746	
ЦУПН	0240	4	1.8666667	15.4	8.6		1.49333336	20		1.12000002	40		0.74666668	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.0343333	0.0062415	0.2	17.276253852	0.02746664	20	13.8210030816	0.02059998	40	10.3657523112	0.01373332	60	6.91050154079	
ЦУПН	0245	3	3	3.90096	13.8	218270.7402490	2.4	20	174616.5921990	1.8	40	130962.4441490	1.2	60	87308.2960995	
ЦУПН	0246	3	0.020188	0.00516	0.1	110.07807922	0.0161504	20	88.0624633756	0.0121128	40	66.0468475317	0.0080752	60	44.0312316878	
ЦУПН	0247	3	0.2346667	0.0064	1.1	4241.2074243	0.18773336	20	3392.96593944	0.14080002	40	2544.72445458	0.09386668	60	1696.48296972	
ЦУПН	0522	20	4.928301	2.5940526	22.9		4.928301			4.928301			4.928301			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0.0742868	0.3791724	0.3	238.134285758	0.05942944	20	190.507428606	0.04457208	40	142.880571455	0.02971472	60	95.2537143032	
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0095067	0.0201528			0.0095067			0.0095067			0.0095067			
Вахтовый поселок	0405	3	0.8533333	0.0736	3.9	26328.3917580	0.68266664	20	21062.7134064	0.51199998	40	15797.0350548	0.34133332	60	10531.3567032	
Вахтовый поселок	6402	2	0.0052983	0.00659516			0.0052983			0.0052983			0.0052983			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0008833	0.0001908			0.0008833			0.0008833			0.0008833			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0.0742868	0.0696439	0.3	141.822198606	0.05942944	20	113.457758885	0.04457208	40	85.0933191638	0.02971472	60	56.7288794425	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	1.1477334	0.6322176	5.3	3759.59954245	0.91818672	20	3007.67963396	0.68864004	40	2255.75972547	0.45909336	60	1503.83981698	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.7210666	0.401408	3.3	1469.78884637	0.57685328	20	1175.8310771	0.43263996	40	881.873307822	0.28842664	60	587.915538548	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.1945556	0.0543101	0.9	6648.46835979	0.15564448	20	5318.77468783	0.11673336	40	3989.08101588	0.07782224	60	2659.38734392	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.0274666	0.0005153	0.1	938.596327543	0.02197328	20	750.877062035	0.01647996	40	563.157796526	0.01098664	60	375.438531017	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.0412	0.0001541	0.2	142.537018827	0.03296	20	114.029615062	0.02472	40	85.5222112962	0.01648	60	57.0148075308	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.6826666	0.0112896	3.1	29541.5231272	0.54613328	20	23633.2185018	0.40959996	40	17724.9138763	0.27306664	60	11816.6092509	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.0251778	0.1146208	0.1	1088.44861237	0.02014224	20	870.758889893	0.01510668	40	653.06916742	0.01007112	60	435.379444946	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.2288888	0.0222499	1.1	9894.974809	0.18311104	20	7915.9798472	0.13733328	40	5936.9848854	0.09155552	60	3957.9899236	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.4608	0.4214784	2.1	879.721149892	0.36864	20	703.776919913	0.27648	40	527.832689935	0.18432	60	351.888459957	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.5738667	0.1354752	2.6	1879.79977123	0.45909336	20	1503.83981698	0.34432002	40	1127.87986274	0.22954668	60	751.919908491	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.3605333	0.086016	1.7	734.894423185	0.28842664	20	587.915538548	0.21631998	40	440.936653911	0.14421332	60	293.957769274	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0972778	0.0116379	0.4	3324.2341799	0.07782224	20	2659.38734392	0.05836668	40	1994.54050794	0.03891112	60	1329.69367196	

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.0137333	0.0001104	0.1	469.298163772	0.01098664	20	375.438531017	0.00823998	40	281.578898263	0.00549332	60	187.719265509	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.0206	0.000033	0.1	71.2685094135	0.01648	20	57.0148075308	0.01236	40	42.7611056481	0.00824	60	28.5074037654	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.3413333	0.0024192	1.6	14770.7615636	0.27306664	20	11816.6092509	0.20479998	40	8862.45693816	0.13653332	60	5908.30462544	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0125889	0.0245616	0.1	544.224306183	0.01007112	20	435.379444946	0.00755334	40	326.53458371	0.00503556	60	217.689722473	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.1144444	0.0047678	0.5	4947.4874045	0.09155552	20	3957.9899236	0.06866664	40	2968.4924427	0.04577776	60	1978.9949618	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.2304	0.0903168	1.1	671.19271113	0.18432	20	536.954168904	0.13824	40	402.715626678	0.09216	60	268.477084452	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.3765333	0.8333737	1.7	7741.7051114	0.30122664	20	6193.36408912	0.22591998	40	4645.02306684	0.15061332	60	3096.68204456	
	ВСЕГО:		21.6947798	72.58927906			18.3446217			14.9944636			11.6443055			
В том числе по градациям высот																
	0-10		16.7664788	69.99522646	77.1		13.4163207			10.0661626			6.7160045			
	10-20		4.928301	2.5940526	22.9		4.928301			4.928301			4.928301			
*****Азотная кислота (5)(0302)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.000375	0.00027	100		0.000375			0.000375			0.000375			
	ВСЕГО:		0.000375	0.00027			0.000375			0.000375			0.000375			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000375	0.00027	100		0.000375			0.000375			0.000375			
*****Аммиак (32)(0303)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.0000369	0.0000266	100		0.0000369			0.0000369			0.0000369			
	ВСЕГО:		0.0000369	0.0000266			0.0000369			0.0000369			0.0000369			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000369	0.0000266	100		0.0000369			0.0000369			0.0000369			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
ЦУПН	0201	7	0.0120716	0.0804774	0.3	248.197881629	0.00965728	20	198.558305303	0.00724296	40	148.918728977	0.00482864	60	99.2791526516	
ЦУПН	0203	7	0.0120716	0.0452685	0.3	9.7329563608	0.00965728	20	7.78636508862	0.00724296	40	5.83977381647	0.00482864	60	3.89318254431	
ЦУПН	0219	9	0.354705	3.7637145	10.1	285.909292497	0.283764	20	228.727433998	0.212823	40	171.545575498	0.141882	60	114.363716999	
ЦУПН	0221	9	0.354705	3.7637145	10.1	2002.10480741	0.283764	20	1601.68384593	0.212823	40	1201.26288445	0.141882	60	800.841922965	
ЦУПН	0224	3	0.0318933	0.010192	0.9	371.608473341	0.02551464	20	297.286778673	0.01913598	40	222.965084005	0.01275732	60	148.643389336	
ЦУПН	0225	3	0.0167375	0.008944	0.5	1635.6747496	0.01339	20	1308.53979968	0.0100425	40	981.404849763	0.006695	60	654.269899842	
ЦУПН	0226	3	0.0016738	0.0023758		270.048004497	0.00133904	20	216.038403597	0.00100428	40	162.028802698	0.00066952	60	108.019201799	
ЦУПН	0228	3	0.006881	0.0023758	0.2	1250.64735623	0.0055048	20	1000.51788498	0.0041286	40	750.388413736	0.0027524	60	500.25894249	
ЦУПН	0229	3	0.0031615	0.004472	0.1	70.9981435458	0.0025292	20	56.7985148367	0.0018969	40	42.5988861275	0.0012646	60	28.3992574183	
ЦУПН	0230	3	0.0059511	0.0014907	0.2	2.92491379528	0.00476088	20	2.33993103623	0.00357066	40	1.75494827717	0.00238044	60	1.16996551811	
ЦУПН	0240	4	0.3033333	2.5025	8.6		0.24266664	20		0.18199998	40		0.12133332	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.0055792	0.0010142	0.2	2.80741074965	0.00446336	20	2.24592859972	0.00334752	40	1.68444644979	0.00223168	60	1.12296429986	
ЦУПН	0245	3	0.4875	0.633906	13.8	35468.9952904	0.39	20	28375.1962323	0.2925	40	21281.3971743	0.195	60	14187.5981162	
ЦУПН	0246	3	0.0032806	0.0008385	0.1	17.8879605056	0.00262448	20	14.3103684045	0.00196836	40	10.7327763034	0.00131224	60	7.15518420225	
ЦУПН	0247	3	0.0381333	0.00104	1.1	689.195506107	0.03050664	20	551.356404885	0.02287998	40	413.517303664	0.01525332	60	275.678202443	
ЦУПН	0522	20	0.8008489	0.4215339	22.9		0.8008489			0.8008489			0.8008489			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0.0120716	0.0616155	0.3	38.6968054077	0.00965728	20	30.9574443261	0.00724296	40	23.2180832446	0.00482864	60	15.4787221631	
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0015448	0.0032748			0.0015448			0.0015448			0.0015448			
Вахтовый поселок	0405	3	0.1386667	0.01196	3.9	4278.36485625	0.11093336	20	3422.691885	0.08320002	40	2567.01891375	0.05546668	60	1711.3459425	
Вахтовый поселок	6402	2	0.0008609	0.00107217			0.0008609			0.0008609			0.0008609			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0001435	0.000031			0.0001435			0.0001435			0.0001435			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0.0120716	0.0113171	0.3	23.0460977279	0.00965728	20	18.4368781823	0.00724296	40	13.8276586368	0.00482864	60	9.21843909117	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.1865066	0.1027354	5.3	610.934671784	0.14920528	20	488.747737427	0.11190396	40	366.56080307	0.07460264	60	244.373868714	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.1171734	0.0652288	3.3	238.840845507	0.09373872	20	191.072676406	0.07030404	40	143.304507304	0.04686936	60	95.536338203	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.0316152	0.0088253	0.9	1080.3732038	0.02529216	20	864.298563037	0.01896912	40	648.223922278	0.01264608	60	432.149281519	

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.0044634	0.0000837	0.1	152.524551577	0.00357072	20	122.019641262	0.00267804	40	91.5147309465	0.00178536	60	61.009820631	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.006695	0.0000251	0.2	23.1622655594	0.005356	20	18.5298124475	0.004017	40	13.8973593356	0.002678	60	9.26490622376	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.1109334	0.0018346	3.1	4800.50086188	0.08874672	20	3840.40068951	0.06656004	40	2880.30051713	0.04437336	60	1920.20034475	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.0040914	0.0186259	0.1	176.873223738	0.00327312	20	141.49857899	0.00245484	40	106.123934243	0.00163656	60	70.7492894952	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.0371944	0.0036156	1.1	1607.93210955	0.02975552	20	1286.34568764	0.02231664	40	964.759265729	0.01487776	60	643.172843819	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.07488	0.0684902	2.1	142.954686857	0.059904	20	114.363749486	0.044928	40	85.7728121144	0.029952	60	57.181874743	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.0932533	0.0220147	2.6	305.467335892	0.07460264	20	244.373868714	0.05595198	40	183.280401535	0.03730132	60	122.186934357	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.0585867	0.0139776	1.7	119.420422754	0.04686936	20	95.536338203	0.03515202	40	71.6522536522	0.02343468	60	47.7681691015	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0158076	0.0018912	0.4	540.186601898	0.01264608	20	432.149281519	0.00948456	40	324.111961139	0.00632304	60	216.074640759	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.0022317	0.0000179	0.1	76.2622757887	0.00178536	20	61.009820631	0.00133902	40	45.7573654732	0.00089268	60	30.5049103155	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.0033475	0.0000054	0.1	11.5811327797	0.002678	20	9.26490622376	0.0020085	40	6.94867966782	0.001339	60	4.63245311188	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.0554667	0.0003931	1.6	2400.25043094	0.04437336	20	1920.20034475	0.03328002	40	1440.15025856	0.02218668	60	960.100172377	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0020457	0.0039913	0.1	88.4366118691	0.00163656	20	70.7492894952	0.00122742	40	53.0619671214	0.00081828	60	35.3746447476	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.0185972	0.0007748	0.5	803.966054774	0.01487776	20	643.172843819	0.01115832	40	482.379632864	0.00743888	60	321.58642191	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.03744	0.0146765	1.1	109.068815559	0.029952	20	87.2550524469	0.022464	40	65.4412893352	0.014976	60	43.6275262235	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.0611867	0.1354232	1.7	49.3329368899	0.04894936	20	39.4663495119	0.03671202	40	29.5997621339	0.02447468	60	19.733174756	
	ВСЕГО:		3.5254017	11.79575867			2.98100098			2.43660026			1.89219954			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.7245528	11.37422477	77.1		2.18015208			1.63575136			1.09135064			
	10-20		0.8008489	0.4215339	22.9		0.8008489			0.8008489			0.8008489			
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.000099	0.0000713	100		0.000099			0.000099			0.000099			
	ВСЕГО:		0.000099	0.0000713			0.000099			0.000099			0.000099			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000099	0.0000713	100		0.000099			0.000099			0.000099			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
ЦУПН	0219	9	0.0202111	0.2144567	0.4	16.2911188215	0.01616888	20	13.0328950572	0.01212666	40	9.7746712929	0.00808444	60	6.51644752861	
ЦУПН	0221	9	0.0202111	0.2144567	0.4	114.079983291	0.01616888	20	91.2639866325	0.01212666	40	68.4479899744	0.00808444	60	45.6319933163	
ЦУПН	0224	3	0.0127778	0.00392	0.3	148.882014425	0.01022224	20	119.10561154	0.00766668	40	89.3292086549	0.00511112	60	59.55280577	
ЦУПН	0225	3	0.00875	0.0048	0.2	855.095089412	0.007	20	684.07607153	0.00525	40	513.057053647	0.0035	60	342.038035765	
ЦУПН	0226	3	0.000875	0.001275		141.170990521	0.0007	20	112.936792417	0.000525	40	84.7025943128	0.00035	60	56.4683962085	
ЦУПН	0228	3	0.0035972	0.001275	0.1	653.80448624	0.00287776	20	523.043588992	0.00215832	40	392.282691744	0.00143888	60	261.521794496	
ЦУПН	0229	3	0.0016528	0.0024		37.1171063269	0.00132224	20	29.6936850615	0.00099168	40	22.2702637961	0.00066112	60	14.8468425308	
ЦУПН	0230	3	0.0031111	0.0008	0.1	1.52907854153	0.00248888	20	1.22326283322	0.00186666	40	0.91744712492	0.00124444	60	0.61163141661	
ЦУПН	0240	4	0.0972222	0.825	2		0.07777776	20		0.05833332	40		0.03888888	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.0029167	0.0005443	0.1	1.46766112229	0.00233336	20	1.17412889784	0.00175002	40	0.88059667338	0.00116668	60	0.58706444892	
ЦУПН	0245	3	0.2083333	0.2709	4.2	15157.6878698	0.16666664	20	12126.1502959	0.12499998	40	9094.61272189	0.08333332	60	6063.07514793	
ЦУПН	0246	3	0.001715	0.00045		9.35129313758	0.001372	20	7.48103451006	0.001029	40	5.61077588255	0.000686	60	3.74051725503	
ЦУПН	0247	3	0.0152778	0.0004	0.3	48.9746225568	0.01222224	20	39.1796980455	0.00916668	40	29.3847735341	0.00611112	60	19.5898490227	
ЦУПН	0522	20	4.1069175	2.16171	83.2		4.1069175			4.1069175			4.1069175			
Вахтовый поселок	0405	3	0.0555556	0.0046	1.1	106.062144781	0.04444448	20	84.8497158245	0.03333336	40	63.6372868684	0.02222224	60	42.4248579123	
Вахтовый поселок	6402	2	0.00039	0.0003642			0.00039			0.00039			0.00039			

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.0747222	0.0395136	1.5	244.765508202	0.05977776	20	195.812406561	0.04483332	40	146.859304921	0.02988888	60	97.9062032807	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.0469444	0.025088	0.9	95.6892962724	0.03755552	20	76.5514370179	0.02816664	40	57.4135777634	0.01877776	60	38.2757185089	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.0165278	0.0047363	0.3	564.797699768	0.01322224	20	451.838159814	0.00991668	40	338.878619861	0.00661112	60	225.919079907	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.0023334	0.0000449		79.737596597	0.00186672	20	63.7900772776	0.00140004	40	47.8425579582	0.00093336	60	31.8950386388	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.0035	0.0000134	0.1	12.1087273275	0.0028	20	9.686981862	0.0021	40	7.26523639652	0.0014	60	4.84349093102	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.0444444	0.0007056	0.9	1923.2745098	0.03555552	20	1538.61960784	0.02666664	40	1153.96470588	0.01777776	60	769.309803922	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.0021388	0.009996		92.4613704187	0.00171104	20	73.969096335	0.00128328	40	55.4768222512	0.00085552	60	36.9845481675	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.0194444	0.0019404	0.4	840.590925271	0.01555552	20	672.472740217	0.01166664	40	504.354555163	0.00777776	60	336.236370108	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.03	0.0263424	0.6	57.2735123627	0.024	20	45.8188098902	0.018	40	34.3641074176	0.012	60	22.9094049451	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.0373611	0.0084672	0.8	122.382754101	0.02988888	20	97.9062032807	0.02241666	40	73.4296524605	0.01494444	60	48.9531016404	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.0234722	0.005376	0.5	47.8446481362	0.01877776	20	38.2757185089	0.01408332	40	28.7067888817	0.00938888	60	19.1378592545	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0082639	0.0010149	0.2	282.398849884	0.00661112	20	225.919079907	0.00495834	40	169.43930993	0.00330556	60	112.959539954	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.0011667	0.0000096		39.8687982985	0.00093336	20	31.8950386388	0.00070002	40	23.9212789791	0.00046668	60	15.9475193194	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.00175	0.0000029		6.05436366377	0.0014	20	4.84349093102	0.00105	40	3.63261819826	0.0007	60	2.42174546551	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.0222222	0.0001512	0.4	961.637254902	0.01777776	20	769.309803922	0.01333332	40	576.982352941	0.00888888	60	384.654901961	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0010694	0.002142		46.2306852094	0.00085552	20	36.9845481675	0.00064164	40	27.7384111256	0.00042776	60	18.4922740837	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.0097222	0.0004158	0.2	420.295462635	0.00777776	20	336.236370108	0.00583332	40	252.177277581	0.00388888	60	168.118185054	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.015	0.0056448	0.3	43.6974421309	0.012	20	34.9579537047	0.009	40	26.2184652785	0.006	60	17.4789768524	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.0245139	0.0520859	0.5	504.017532926	0.01961112	20	403.214026341	0.01470834	40	302.410519755	0.00980556	60	201.60701317	
	ВСЕГО:		4.9441112	3.8910428			4.77675046			4.60938972			4.44202898			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.8371937	1.7293328	16.8		0.66983296			0.50247222			0.33511148			
	10-20		4.1069175	2.16171	83.2		4.1069175			4.1069175			4.1069175			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
ЦУПН	0201	7	0.0000144	0.0002073		0.29607090158	0.00001152	20	0.23685672126	0.00000864	40	0.17764254095	0.00000576	60	0.11842836063	
ЦУПН	0203	7	0.0000144	0.0001555		0.011610273	0.00001152	20	0.0092882184	0.00000864	40	0.0069661638	0.00000576	60	0.0046441092	
ЦУПН	0219	9	0.6063333	6.4337	19.3	488.73380646	0.48506664	20	390.987045168	0.36379998	40	293.240283876	0.24253332	60	195.493522584	
ЦУПН	0221	9	0.6063333	6.4337	19.4	3422.40119205	0.48506664	20	2737.92095364	0.36379998	40	2053.44071523	0.24253332	60	1368.96047682	
ЦУПН	0224	3	0.0306667	0.0098	1	357.316601587	0.02453336	20	285.85328127	0.01840002	40	214.389960952	0.01226668	60	142.926640635	
ЦУПН	0225	3	0.01375	0.0072	0.4	1343.72085479	0.011	20	1074.97668383	0.00825	40	806.232512875	0.0055	60	537.488341916	
ЦУПН	0226	3	0.001375	0.0019125		221.840127962	0.0011	20	177.47210237	0.000825	40	133.104076777	0.00055	60	88.7360511848	
ЦУПН	0228	3	0.0056528	0.0019125	0.2	1027.41743573	0.00452224	20	821.933948586	0.00339168	40	616.45046144	0.00226112	60	410.966974293	
ЦУПН	0229	3	0.0025972	0.0036	0.1	58.3255981076	0.00207776	20	46.6604784861	0.00155832	40	34.9953588646	0.00103888	60	23.330239243	
ЦУПН	0230	3	0.0048889	0.0012	0.2	2.40285175073	0.00391112	20	1.92228140058	0.00293334	40	1.44171105044	0.00195556	60	0.96114070029	
ЦУПН	0240	4	0.3888889	3.3	12.4		0.31111112	20		0.23333334	40		0.15555556	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.0045833	0.0008165	0.1	2.30628148998	0.00366664	20	1.84502519198	0.00274998	40	1.38376889399	0.00183332	60	0.92251259599	
ЦУПН	0245	3	0.4166667	0.5418	13.3	30315.3830153	0.33333336	20	24252.3064123	0.25000002	40	18189.2298092	0.16666668	60	12126.1532061	
ЦУПН	0246	3	0.002695	0.000675	0.1	14.6948892162	0.002156	20	11.755911373	0.001617	40	8.81693352972	0.001078	60	5.87795568648	
ЦУПН	0247	3	0.0366667	0.001	1.2	662.689168359	0.02933336	20	530.151334687	0.02200002	40	397.613501015	0.01466668	60	265.075667343	
ЦУПН	0522	20	0.0024019	0.0012647	0.1		0.0024019			0.0024019			0.0024019			

Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0.0000144	0.0001814		0.04616074074	0.00001152	20	0.03692859259	0.00000864	40	0.02769644444	0.00000576	60	0.01846429629	
Вахтовый поселок	0405	3	0.1333333	0.0115	4.3	4113.81034443	0.10666664	20	3291.04827555	0.07999998	40	2468.28620666	0.05333332	60	1645.52413777	
Вахтовый поселок	6402	2	0.00085494	0.00123873			0.00085494			0.00085494			0.00085494			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0.0000144	0.0000778		0.02749128593	0.00001152	20	0.02199302875	0.00000864	40	0.01649477156	0.00000576	60	0.01099651437	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.1793334	0.098784	5.7	587.437612765	0.14346672	20	469.950090212	0.10760004	40	352.462567659	0.07173336	60	234.975045106	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.1126666	0.06272	3.6	229.654392588	0.09013328	20	183.72351407	0.06759996	40	137.792635553	0.04506664	60	91.8617570351	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.0259722	0.0071046	0.8	887.537289773	0.02077776	20	710.029831819	0.01558332	40	532.522373864	0.01038888	60	355.014915909	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.0036666	0.0000675	0.1	125.296079404	0.00293328	20	100.236863524	0.00219996	40	75.1776476427	0.00146664	60	50.1184317618	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.0055	0.0000202	0.2	19.0280000861	0.0044	20	15.2224000689	0.0033	40	11.4168000517	0.0022	60	7.61120003445	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.1066666	0.001764	3.4	4615.86055448	0.08533328	20	3692.68844358	0.06399996	40	2769.51633269	0.04266664	60	1846.34422179	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.0033612	0.014994	0.1	145.306320484	0.00268896	20	116.245056387	0.00201672	40	87.1837922905	0.00134448	60	58.1225281936	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.0305556	0.0029106	1	1320.93353748	0.02444448	20	1056.74682999	0.01833336	40	792.560122489	0.01222224	60	528.373414993	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.072	0.065856	2.3	137.456429671	0.0576	20	109.965143736	0.0432	40	82.4738578023	0.0288	60	54.9825718682	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.0896667	0.021168	2.9	293.718806383	0.07173336	20	234.975045106	0.05380002	40	176.23128383	0.03586668	60	117.487522553	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.0563333	0.01344	1.8	114.827196294	0.04506664	20	91.8617570351	0.03379998	40	68.8963177763	0.02253332	60	45.9308785176	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0129861	0.0015224	0.4	443.768644887	0.01038888	20	355.014915909	0.00779166	40	266.261186932	0.00519444	60	177.507457955	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.0018333	0.0000144	0.1	62.6480397022	0.00146664	20	50.1184317618	0.00109998	40	37.5888238213	0.00073332	60	25.0592158809	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.00275	0.0000043	0.1	9.5140000431	0.0022	20	7.61120003445	0.00165	40	5.70840002584	0.0011	60	3.80560001723	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.0533333	0.000378	1.7	2307.93027724	0.04266664	20	1846.34422179	0.03199998	40	1384.75816634	0.02133332	60	923.172110896	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0016806	0.003213	0.1	72.653160242	0.00134448	20	58.1225281936	0.00100836	40	43.5918961452	0.00067224	60	29.0612640968	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.0152778	0.0006237	0.5	660.466768741	0.01222224	20	528.373414993	0.00916668	40	396.280061245	0.00611112	60	264.186707496	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.036	0.014112	1.2	104.873861114	0.0288	20	83.8990888913	0.0216	40	62.9243166685	0.0144	60	41.9495444456	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.0588333	0.1302146	1.9	1209.64084539	0.04706664	20	967.712676315	0.03529998	40	725.784507236	0.02353332	60	483.856338157	
	ВСЕГО:		3.12616214	17.19085323			2.50158108			1.87700002			1.25241896			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.12376024	17.18958853	99.9		2.49917918			1.87459812			1.25001706			
	10-20		0.0024019	0.0012647	0.1		0.0024019			0.0024019			0.0024019			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6002	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6003	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6004	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6005	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6006	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6007	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6008	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6009	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6010	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6011	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			

Добывающие скважины	6012	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6013	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6014	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6015	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6016	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6017	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6018	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6019	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6020	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6021	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6022	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6023	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6024	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6025	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6062	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6063	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6064	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6065	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6067	2	0.0000024	0.000076			0.0000024			0.0000024			0.0000024			
ЦУПН	0205	7	0.0021625	0.036229	15.1		0.0021625			0.0021625			0.0021625			
ЦУПН	0206	7	0.0021625	0.036229	13.7		0.0021625			0.0021625			0.0021625			
ЦУПН	0207	7	0.0021625	0.036229	13.7		0.0021625			0.0021625			0.0021625			
ЦУПН	0210	4.5	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0211	4.3	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0212	4.2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0213	5	0.001038	0.000055	6.6		0.001038			0.001038			0.001038			
ЦУПН	0214	5.5	0.0000151	0.0004774	0.1		0.0000151			0.0000151			0.0000151			
ЦУПН	0215	3	0.001038	0.0005093	6.6		0.001038			0.001038			0.001038			
ЦУПН	0216	3	0.001038	0.0004439	6.6		0.001038			0.001038			0.001038			
ЦУПН	0231	4.5	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0232	4.5	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0233	4.5	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	0234	5.5	0.0000128	0.0004023	0.1		0.0000128			0.0000128			0.0000128			
ЦУПН	0235	5.5	0.0000128	0.0004023	0.1		0.0000128			0.0000128			0.0000128			
ЦУПН	0236	5.5	0.0000128	0.0004023	0.1		0.0000128			0.0000128			0.0000128			
ЦУПН	0238	2	0.0012975	0.0000032	8.2		0.0012975			0.0012975			0.0012975			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.0001746	0.0000001	1.1		0.0001746			0.0001746			0.0001746			
ЦУПН	0241	2	0.0000049	0.0000027			0.0000049			0.0000049			0.0000049			

ЦУПН	0522	20	0.000001505	0.00000076			0.000001505			0.000001505			0.000001505			
ЦУПН	6201	2	0.0000072	0.0002263			0.0000072			0.0000072			0.0000072			
ЦУПН	6202	2	0.0000072	0.0002263			0.0000072			0.0000072			0.0000072			
ЦУПН	6203	2	0.0000024	0.0000758			0.0000024			0.0000024			0.0000024			
ЦУПН	6204	2	0.0000024	0.0000757			0.0000024			0.0000024			0.0000024			
ЦУПН	6205	2	0.0000024	0.0000757			0.0000024			0.0000024			0.0000024			
ЦУПН	6206	2	0.0000016	0.0000505			0.0000016			0.0000016			0.0000016			
ЦУПН	6207	2	0.0000024	0.0000754			0.0000024			0.0000024			0.0000024			
ЦУПН	6208	2	0.0000048	0.0001508			0.0000048			0.0000048			0.0000048			
ЦУПН	6209	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
ЦУПН	6210	2	0.000001596	0.00005034			0.000001596			0.000001596			0.000001596			
ЦУПН	6211	2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ЦУПН	6212	2	0.0000794	0.0024758	0.5		0.0000794			0.0000794			0.0000794			
ЦУПН	6213	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ЦУПН	6214	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ЦУПН	6215	2	0.00004	0.0010886	0.3		0.00004			0.00004			0.00004			
ЦУПН	6217	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ЦУПН	6218	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ЦУПН	6219	2	0.0000008	0.0000252			0.0000008			0.0000008			0.0000008			
ЦУПН	6225	2	0.000000007	0.0000002			0.000000007			0.000000007			0.000000007			
ЦУПН	6226	2	0.000000003	0.0000001			0.000000003			0.000000003			0.000000003			
Цех 01, Участок 01	6227	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			
Цех 01, Участок 01	6228	2	4E-12	1E-10			4E-12			4E-12			4E-12			
Цех 01, Участок 01	6229	2	7E-12	2E-10			7E-12			7E-12			7E-12			
Цех 01, Участок 01	6230	2	7E-12	2E-10			7E-12			7E-12			7E-12			
ЦУПН	6231	2	0.000000002	6.51E-08			0.000000002			0.000000002			0.000000002			
ЦУПН	6232	2	0.0000544	0.0000519	0.3		0.0000544			0.0000544			0.0000544			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0000072	0.0002263			0.0000072			0.0000072			0.0000072			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0000072	0.0002263			0.0000072			0.0000072			0.0000072			
Вахтовый поселок	0404	3	0.0000091	0.0003713	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
Вахтовый поселок	6401	2	0.0000544	0.0000968	0.3		0.0000544			0.0000544			0.0000544			
Вахтовый поселок	6403	2	0.000026	0.0008199	0.2		0.000026			0.000026			0.000026			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.00000404	0.0001272			0.00000404			0.00000404			0.00000404			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	2	0.000000001	0.00000003			0.000000001			0.000000001			0.000000001			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0.000000002	0.00000005			0.000000002			0.000000002			0.000000002			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	2	0.000000001	0.00000002			0.000000001			0.000000001			0.000000001			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0.000000002	0.00000005			0.000000002			0.000000002			0.000000002			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0506	4	0.0000182	0.0000139	0.1		0.0000182			0.0000182			0.0000182			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	0.0012975	0.0003049	8.2		0.0012975			0.0012975			0.0012975			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	0.0014597	0.001167	9.2		0.0014597			0.0014597			0.0014597			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0544	4	0.0000091	0.000002	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	0.0012975	0.0003049	8.2		0.0012975			0.0012975			0.0012975			

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0000267	0.0007258	0.2		0.0000267			0.0000267			0.0000267			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0000267	0.0007258	0.2		0.0000267			0.0000267			0.0000267			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	2	0.0000091	0.0000047	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
	ВСЕГО:		0.01581806002	0.1282619356			0.01581806002			0.01581806002			0.01581806002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.01581655502	0.1282611756	100		0.01581655502			0.01581655502			0.01581655502			
	10-20		0.000001505	0.00000076			0.000001505			0.000001505			0.000001505			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
ЦУПН	0201	7	0.0382958	0.55146	0.1	787.380002261	0.03063664	20	629.904001809	0.02297748	40	472.428001356	0.01531832	60	314.952000904	
ЦУПН	0203	7	0.0382958	0.413595	0.1	30.8767147852	0.03063664	20	24.7013718282	0.02297748	40	18.5260288711	0.01531832	60	12.3506859141	
ЦУПН	0219	9	2.9104	30.88176	5.1	2345.92239998	2.32832	20	1876.73791998	1.74624	40	1407.55343999	1.16416	60	938.368959991	
ЦУПН	0221	9	2.9104	30.88176	5.1	16427.5266249	2.32832	20	13142.0212999	1.74624	40	9856.51597496	1.16416	60	6571.01064997	
ЦУПН	0224	3	0.1584444	0.05096	0.3	1846.13325035	0.12675552	20	1476.90660028	0.09506664	40	1107.67995021	0.06337776	60	738.453300141	
ЦУПН	0225	3	0.09	0.048	0.2	8795.26377681	0.072	20	7036.21102145	0.054	40	5277.15826609	0.036	60	3518.10551073	
ЦУПН	0226	3	0.009	0.01275		1452.04447393	0.0072	20	1161.63557915	0.0054	40	871.22668436	0.0036	60	580.817789573	
ЦУПН	0228	3	0.037	0.01275	0.1	6724.88768789	0.0296	20	5379.91015031	0.0222	40	4034.93261273	0.0148	60	2689.95507516	
ЦУПН	0229	3	0.017	0.024		381.770817738	0.0136	20	305.41665419	0.0102	40	229.062490643	0.0068	60	152.708327095	
ЦУПН	0230	3	0.032	0.008	0.1	15.727721169	0.0256	20	12.5821769352	0.0192	40	9.43663270142	0.0128	60	6.29108846762	
ЦУПН	0240	4	1.4722222	12.1	2.6		1.17777776	20		0.88333332	40		0.58888888	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.03	0.0054432	0.1	15.0957704491	0.024	20	12.0766163593	0.018	40	9.05746226945	0.012	60	6.03830817963	
ЦУПН	0245	3	2.5	3.2508	4.4	181892.2835410	2	20	145513.8268330	1.5	40	109135.3701240	1	60	72756.9134163	
ЦУПН	0246	3	0.01764	0.0045		96.1847294151	0.014112	20	76.9477835321	0.010584	40	57.7108376491	0.007056	60	38.473891766	
ЦУПН	0247	3	0.1894444	0.0052	0.3	3423.89012063	0.15155552	20	2739.11209651	0.11366664	40	2054.33407238	0.07577776	60	1369.55604825	
ЦУПН	0522	20	41.069175	21.617103	71.6		41.069175			41.069175			41.069175			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0.0382958	0.4825275	0.1	122.761284381	0.03063664	20	98.2090275046	0.02297748	40	73.6567706284	0.01531832	60	49.1045137523	
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0189222	0.0329605			0.0189222			0.0189222			0.0189222			
Вахтовый поселок	0405	3	0.6888889	0.0598	1.2	21254.6924361	0.55111112	20	17003.7539488	0.41333334	40	12752.8154616	0.27555556	60	8501.87697442	
Вахтовый поселок	6402	2	0.38622	0.44228	0.7		0.38622			0.38622			0.38622			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0054388	0.0011748			0.0054388			0.0054388			0.0054388			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0.0382958	0.2067975	0.1	73.1111658247	0.03063664	20	58.4889326598	0.02297748	40	43.8666994948	0.01531832	60	29.2444663299	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.9265556	0.5136768	1.6	3035.09334992	0.74124448	20	2428.07467993	0.55593336	40	1821.05600995	0.37062224	60	1214.03733997	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.5821112	0.326144	1	1186.54857832	0.46568896	20	949.238862659	0.34926672	40	711.929146994	0.23284448	60	474.619431329	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.17	0.0473634	0.3	5809.33995816	0.136	20	4647.47196653	0.102	40	3485.6039749	0.068	60	2323.73598327	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.024	0.0004494		820.134704006	0.0192	20	656.107763205	0.0144	40	492.080822403	0.0096	60	328.053881602	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.036	0.0001344	0.1	124.546909655	0.0288	20	99.637527724	0.0216	40	74.7281457928	0.0144	60	49.8187638619	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.5511112	0.0091728	1	23848.6316167	0.44088896	20	19078.9052934	0.33066672	40	14309.17897	0.22044448	60	9539.4526467	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.022	0.09996		951.070763611	0.0176	20	760.856610889	0.0132	40	570.642458167	0.0088	60	380.428305444	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.2	0.019404	0.3	8646.09785101	0.16	20	6916.87828081	0.12	40	5187.65871061	0.08	60	3458.4391404	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.372	0.3424512	0.6	710.191553298	0.2976	20	568.153242638	0.2232	40	426.114931979	0.1488	60	284.076621319	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.4632778	0.1100736	0.8	1517.54667496	0.37062224	20	1214.03733997	0.27796668	40	910.528004975	0.18531112	60	607.018669983	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.2910556	0.069888	0.5	593.274289162	0.23284448	20	474.619431329	0.17463336	40	355.964573497	0.11642224	60	237.309715665	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.085	0.0101493	0.1	2904.66997908	0.068	20	2323.73598327	0.051	40	1742.80198745	0.034	60	1161.86799163	

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.012	0.0000963		410.067352003	0.0096	20	328.053881602	0.0072	40	246.040411202	0.0048	60	164.026940801	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.018	0.0000288		62.2734548273	0.0144	20	49.8187638619	0.0108	40	37.3640728964	0.0072	60	24.9093819309	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.2755556	0.0019656	0.5	11924.3158084	0.22044448	20	9539.4526467	0.16533336	40	7154.58948502	0.11022224	60	4769.72632335	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.011	0.02142		475.535381806	0.0088	20	380.428305444	0.0066	40	285.321229083	0.0044	60	190.214152722	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.1	0.004158	0.2	4323.04892551	0.08	20	3458.4391404	0.06	40	2593.8293553	0.04	60	1729.2195702	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.186	0.0733824	0.3	541.848282423	0.1488	20	433.478625938	0.1116	40	325.108969454	0.0744	60	216.739312969	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.3039722	0.6771161	0.5	6249.8141186	0.24317776	20	4999.85129488	0.18238332	40	3749.88847116	0.12158888	60	2499.92564744	
	ВСЕГО:		57.3250183	103.4206556			54.15596584			50.98691338			47.81786092			
В том числе по градациям высот																
	0-10		16.2558433	81.8035526	28.4		13.08679084			9.91773838			6.74868592			
	10-20		41.069175	21.617103	71.6		41.069175			41.069175			41.069175			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0005173	0.000513	57.6		0.0005173			0.0005173			0.0005173			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0003803	0.0000821	42.4		0.0003803			0.0003803			0.0003803			
	ВСЕГО:		0.0008976	0.0005951			0.0008976			0.0008976			0.0008976			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0008976	0.0005951	100		0.0008976			0.0008976			0.0008976			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0003889	0.0001	48.7		0.0003889			0.0003889			0.0003889			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0004089	0.0000883	51.3		0.0004089			0.0004089			0.0004089			
	ВСЕГО:		0.0007978	0.0001883			0.0007978			0.0007978			0.0007978			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0007978	0.0001883	100		0.0007978			0.0007978			0.0007978			
*****Метан (727*)(0410)**																
	0-10		0.0007978	0.0001883	100		0.0007978			0.0007978			0.0007978			
*****Метан (727*)(0410)**																
ЦУПН	0201	7	0.0382958	0.55146	3.2	787.380002261	0.03063664	20	629.904001809	0.02297748	40	472.428001356	0.01531832	60	314.952000904	
ЦУПН	0203	7	0.0382958	0.413595	3.2	692.132421342	0.03063664	20	553.705937074	0.02297748	40	415.279452805	0.01531832	60	276.852968537	
ЦУПН	0522	20	1.0267293	0.5404267	87.2		1.0267293			1.0267293			1.0267293			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0.0382958	0.4825275	3.2	1181.5627318	0.03063664	20	945.250185442	0.02297748	40	708.937639082	0.01531832	60	472.625092721	
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0.0382958	0.2067975	3.2	34360.6545435	0.03063664	20	27488.5236348	0.02297748	40	20616.3927261	0.01531832	60	13744.2618174	
	ВСЕГО:		1.1799125	2.1948067			1.14927586			1.11863922			1.08800258			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.1531832	1.65438	12.8		0.12254656			0.09190992			0.06127328			
	10-20		1.0267293	0.5404267	87.2		1.0267293			1.0267293			1.0267293			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6002	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6003	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6004	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6005	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6006	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6007	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6008	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6009	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6010	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6011	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6012	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6013	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6014	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6015	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6016	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			

Добывающие скважины	6017	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6018	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6019	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6020	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6021	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6022	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6023	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6024	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6025	2	0.0111933	0.3529905	0.1		0.0111933			0.0111933			0.0111933			
Добывающие скважины	6042	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6043	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6044	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6045	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6046	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6047	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6048	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6049	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6050	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6051	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6052	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6053	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6054	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6055	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6056	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6057	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6058	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6059	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6060	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6061	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6062	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6063	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6064	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6065	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6066	2	0.0070622	0.2227148			0.0070622			0.0070622			0.0070622			
Добывающие скважины	6067	2	0.0203701	0.6423901	0.1		0.0203701			0.0203701			0.0203701			
ЦУПН	0202	3		0.0082189				20			40			60		
ЦУПН	0204	3		0.0082189				20			40			60		
ЦУПН	0205	7	2.6115802	43.7526072	13.9		2.6115802			2.6115802			2.6115802			
ЦУПН	0206	7	2.6115802	43.7526072	13.4		2.6115802			2.6115802			2.6115802			
ЦУПН	0207	7	2.6115802	43.7526072	13.4		2.6115802			2.6115802			2.6115802			
ЦУПН	0208	5	0.000000414	0.000006646			0.000000414			0.000000414			0.000000414			
ЦУПН	0209	5	0.000000414	0.000006646			0.000000414			0.000000414			0.000000414			
ЦУПН	0210	4.5	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0211	4.3	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0212	4.2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0213	5	1.2535585	0.0670044	6.4		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ЦУПН	0214	5.5	0.0278494	0.8782597	0.1		0.0278494			0.0278494			0.0278494			
ЦУПН	0215	3	1.2535585	0.6151001	6.4		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ЦУПН	0216	3	1.2535585	0.536035	6.4		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ЦУПН	0220	3		0.0082189				20			40			60		
ЦУПН	0222	3		0.0082189				20			40			60		
ЦУПН	0231	4.5	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0232	4.5	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0233	4.5	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	0234	5.5	0.0233823	0.7373831	0.1		0.0233823			0.0233823			0.0233823			
ЦУПН	0235	5.5	0.0233823	0.7373831	0.1		0.0233823			0.0233823			0.0233823			
ЦУПН	0236	5.5	0.0233823	0.7373831	0.1		0.0233823			0.0233823			0.0233823			
ЦУПН	0238	2	1.5669481	0.0038972	8		1.5669481			1.5669481			1.5669481			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.2108257	0.0001118	1.1		0.2108257			0.2108257			0.2108257			

ЦУПН	0248	5	0.000000414	0.000006646			0.000000414			0.000000414			0.000000414			
ЦУПН	6201	2	0.0134438	0.4239625	0.1		0.0134438			0.0134438			0.0134438			
ЦУПН	6202	2	0.0134438	0.4239625	0.1		0.0134438			0.0134438			0.0134438			
ЦУПН	6203	2	0.0077015	0.2428755			0.0077015			0.0077015			0.0077015			
ЦУПН	6204	2	0.0077015	0.2428755			0.0077015			0.0077015			0.0077015			
ЦУПН	6205	2	0.0077015	0.2428755			0.0077015			0.0077015			0.0077015			
ЦУПН	6206	2	0.0053858	0.1698475			0.0053858			0.0053858			0.0053858			
ЦУПН	6207	2	0.0080488	0.2538266			0.0080488			0.0080488			0.0080488			
ЦУПН	6208	2	0.0057764	0.1821658			0.0057764			0.0057764			0.0057764			
ЦУПН	6209	2	0.0127881	0.4032869	0.1		0.0127881			0.0127881			0.0127881			
ЦУПН	6210	2	0.0086027	0.2697875			0.0086027			0.0086027			0.0086027			
ЦУПН	6211	2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ЦУПН	6212	2	0.1245168	3.8953559	0.6		0.1245168			0.1245168			0.1245168			
ЦУПН	6213	2	0.0127881	0.4032869	0.1		0.0127881			0.0127881			0.0127881			
ЦУПН	6214	2	0.0127881	0.4032869	0.1		0.0127881			0.0127881			0.0127881			
ЦУПН	6215	2	0.0483067	1.3147142	0.2		0.0483067			0.0483067			0.0483067			
ЦУПН	6217	2	0.0127881	0.4032869	0.1		0.0127881			0.0127881			0.0127881			
ЦУПН	6218	2	0.0127881	0.4032869	0.1		0.0127881			0.0127881			0.0127881			
ЦУПН	6219	2	0.0026929	0.0849238			0.0026929			0.0026929			0.0026929			
ЦУПН	6225	2	0.0226537	0.7046221	0.1		0.0226537			0.0226537			0.0226537			
ЦУПН	6226	2	0.008116	0.2559455			0.008116			0.008116			0.008116			
Цех 01, Участок 01	6227	2	0.0015949	0.0502964			0.0015949			0.0015949			0.0015949			
Цех 01, Участок 01	6228	2	0.000011	0.0003509			0.000011			0.000011			0.000011			
Цех 01, Участок 01	6229	2	0.0000223	0.0007017			0.0000223			0.0000223			0.0000223			
Цех 01, Участок 01	6230	2	0.0000223	0.0007017			0.0000223			0.0000223			0.0000223			
ЦУПН	6231	2	0.0063796	0.2011857			0.0063796			0.0063796			0.0063796			
ЦУПН	6234	2	0.0034404	0.1084958			0.0034404			0.0034404			0.0034404			
ЦУПН	6235	2	0.0137795	0.4345509	0.1		0.0137795			0.0137795			0.0137795			
ЦУПН	6236	2	0.0034404	0.1084958			0.0034404			0.0034404			0.0034404			
ЦУПН	6237	2	0.0013287	0.0419003			0.0013287			0.0013287			0.0013287			
ЦУПН	6238	2	0.003986	0.1257009			0.003986			0.003986			0.003986			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0302	3		0.0082189				20			40			60		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0134493	0.4241379	0.1		0.0134493			0.0134493			0.0134493			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0134493	0.4241379	0.1		0.0134493			0.0134493			0.0134493			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0501	5		0.3679527				20			40			60		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0502	5		0.002164				20			40			60		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.1307514	4.0731129	0.7		0.1307514			0.1307514			0.1307514			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	2	0.0031898	0.1005928			0.0031898			0.0031898			0.0031898			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0.0047902	0.1510647			0.0047902			0.0047902			0.0047902			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	2	0.0016116	0.0508227			0.0016116			0.0016116			0.0016116			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0.0048014	0.1514155			0.0048014			0.0048014			0.0048014			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0304	3		0.0082189				20			40			60		

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	1.5669481	0.3682349	8		1.5669481			1.5669481			1.5669481			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	1.7628166	1.409604	9		1.7628166			1.7628166			1.7628166			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	1.5669481	0.3682349	8		1.5669481			1.5669481			1.5669481			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0322044	0.8764762	0.2		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0322044	0.8764762	0.2		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
	ВСЕГО:		19.491326342	172.984366638			19.491326342			19.491326342			19.491326342			
В том числе по градациям высот																
	0-10		19.491326342	172.984366638	100		19.491326342			19.491326342			19.491326342			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6002	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6003	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6004	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6005	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6006	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6007	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6008	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6009	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6010	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6011	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6012	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6013	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6014	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6015	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6016	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6017	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6018	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6019	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6020	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6021	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6022	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6023	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6024	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6025	2	0.0019585	0.0617624			0.0019585			0.0019585			0.0019585			
Добывающие скважины	6042	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6043	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6044	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6045	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6046	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6047	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6048	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6049	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6050	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6051	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6052	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6053	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6054	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6055	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6056	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6057	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6058	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6059	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6060	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6061	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			

Добывающие скважины	6062	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6063	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6064	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6065	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6066	2	0.0015194	0.0479159			0.0015194			0.0015194			0.0015194			
Добывающие скважины	6067	2	0.0015617	0.0492491			0.0015617			0.0015617			0.0015617			
ЦУПН	0205	7	0.9659171	16.1823057	15.6		0.9659171			0.9659171			0.9659171			
ЦУПН	0206	7	0.9659171	16.1823057	13.8		0.9659171			0.9659171			0.9659171			
ЦУПН	0207	7	0.9659171	16.1823057	13.8		0.9659171			0.9659171			0.9659171			
ЦУПН	0210	4.5	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0211	4.3	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0212	4.2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0213	5	0.4636402	0.0247822	6.6		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ЦУПН	0214	5.5	0.0070282	0.2216409	0.1		0.0070282			0.0070282			0.0070282			
ЦУПН	0215	3	0.4636402	0.2275005	6.6		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ЦУПН	0216	3	0.4636402	0.1982575	6.6		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ЦУПН	0231	4.5	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0232	4.5	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0233	4.5	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	0234	5.5	0.0059213	0.186735	0.1		0.0059213			0.0059213			0.0059213			
ЦУПН	0235	5.5	0.0059213	0.186735	0.1		0.0059213			0.0059213			0.0059213			
ЦУПН	0236	5.5	0.0059213	0.186735	0.1		0.0059213			0.0059213			0.0059213			
ЦУПН	0238	2	0.5795502	0.0014414	8.3		0.5795502			0.5795502			0.5795502			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.0779758	0.0000414	1.1		0.0779758			0.0779758			0.0779758			
ЦУПН	6201	2	0.0033381	0.1052706			0.0033381			0.0033381			0.0033381			
ЦУПН	6202	2	0.0033381	0.1052706			0.0033381			0.0033381			0.0033381			
ЦУПН	6203	2	0.0012067	0.038054			0.0012067			0.0012067			0.0012067			
ЦУПН	6204	2	0.0012067	0.038054			0.0012067			0.0012067			0.0012067			
ЦУПН	6205	2	0.0012067	0.038054			0.0012067			0.0012067			0.0012067			
ЦУПН	6206	2	0.0007151	0.0225515			0.0007151			0.0007151			0.0007151			
ЦУПН	6207	2	0.0010682	0.0336878			0.0010682			0.0010682			0.0010682			
ЦУПН	6208	2	0.0021365	0.0673757			0.0021365			0.0021365			0.0021365			
ЦУПН	6209	2	0.002003	0.0631664			0.002003			0.002003			0.002003			
ЦУПН	6210	2	0.0008985	0.0282946			0.0008985			0.0008985			0.0008985			
ЦУПН	6211	2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ЦУПН	6212	2	0.0362372	1.1311586	0.5		0.0362372			0.0362372			0.0362372			
ЦУПН	6213	2	0.002003	0.0631664			0.002003			0.002003			0.002003			
ЦУПН	6214	2	0.002003	0.0631664			0.002003			0.002003			0.002003			
ЦУПН	6215	2	0.0178667	0.4862592	0.3		0.0178667			0.0178667			0.0178667			
ЦУПН	6217	2	0.002003	0.0631664			0.002003			0.002003			0.002003			
ЦУПН	6218	2	0.002003	0.0631664			0.002003			0.002003			0.002003			
ЦУПН	6219	2	0.0003576	0.0112758			0.0003576			0.0003576			0.0003576			
ЦУПН	6225	2	0.0006324	0.0196691			0.0006324			0.0006324			0.0006324			
ЦУПН	6226	2	0.0000902	0.0028441			0.0000902			0.0000902			0.0000902			
Цех 01, Участок 01	6227	2	0.0000445	0.001404			0.0000445			0.0000445			0.0000445			
Цех 01, Участок 01	6228	2	0.0000003	0.0000098			0.0000003			0.0000003			0.0000003			
Цех 01, Участок 01	6229	2	0.0000006	0.0000196			0.0000006			0.0000006			0.0000006			
Цех 01, Участок 01	6230	2	0.0000006	0.0000196			0.0000006			0.0000006			0.0000006			
ЦУПН	6231	2	0.0001781	0.005616			0.0001781			0.0001781			0.0001781			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0033383	0.1052755			0.0033383			0.0033383			0.0033383			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0033383	0.1052755			0.0033383			0.0033383			0.0033383			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.0052986	0.1656932	0.1		0.0052986			0.0052986			0.0052986			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	2	0.000089	0.002808			0.000089			0.000089			0.000089			

Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0.0001337	0.0042169			0.0001337			0.0001337			0.0001337			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	2	0.000045	0.0014187			0.000045			0.000045			0.000045			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0.000134	0.0042267			0.000134			0.000134			0.000134			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	0.5795502	0.1361951	8.3		0.5795502			0.5795502			0.5795502			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	0.651994	0.521355	9.3		0.651994			0.651994			0.651994			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	0.5795502	0.1361951	8.3		0.5795502			0.5795502			0.5795502			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0119111	0.3241728	0.2		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0119111	0.3241728	0.2		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
	ВСЕГО:		6.9977528	57.1823937			6.9977528			6.9977528			6.9977528			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6.9977528	57.1823937	100		6.9977528			6.9977528			6.9977528			
*****Бензол (64)(0602)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6003	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6004	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6008	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6009	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6010	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6011	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6012	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6020	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6021	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6022	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6023	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6024	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			

Добывающие скважины	6053	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6062	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6063	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6064	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6065	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6067	2	0.000014	0.0004424			0.000014			0.000014			0.000014			
ЦУПН	0205	7	0.0126146	0.2113361	15.5		0.0126146			0.0126146			0.0126146			
ЦУПН	0206	7	0.0126146	0.2113361	13.8		0.0126146			0.0126146			0.0126146			
ЦУПН	0207	7	0.0126146	0.2113361	13.8		0.0126146			0.0126146			0.0126146			
ЦУПН	0210	4.5	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0211	4.3	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0212	4.2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0213	5	0.006055	0.0003236	6.6		0.006055			0.006055			0.006055			
ЦУПН	0214	5.5	0.0000883	0.0027845	0.1		0.0000883			0.0000883			0.0000883			
ЦУПН	0215	3	0.006055	0.0029711	6.6		0.006055			0.006055			0.006055			
ЦУПН	0216	3	0.006055	0.0025892	6.6		0.006055			0.006055			0.006055			
ЦУПН	0218	2.6	0.0001845	0.0001328	0.2		0.0001845			0.0001845			0.0001845			
ЦУПН	0231	4.5	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0232	4.5	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0233	4.5	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	0234	5.5	0.0000744	0.002347	0.1		0.0000744			0.0000744			0.0000744			
ЦУПН	0235	5.5	0.0000744	0.002347	0.1		0.0000744			0.0000744			0.0000744			
ЦУПН	0236	5.5	0.0000744	0.002347	0.1		0.0000744			0.0000744			0.0000744			
ЦУПН	0238	2	0.007588	0.0000188	8.3		0.007588			0.007588			0.007588			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.0010183	0.0000005	1.1		0.0010183			0.0010183			0.0010183			
ЦУПН	6201	2	0.0000419	0.0013199			0.0000419			0.0000419			0.0000419			
ЦУПН	6202	2	0.0000419	0.0013199			0.0000419			0.0000419			0.0000419			
ЦУПН	6203	2	0.000014	0.0004418			0.000014			0.000014			0.000014			
ЦУПН	6204	2	0.000014	0.0004418			0.000014			0.000014			0.000014			
ЦУПН	6205	2	0.000014	0.0004418			0.000014			0.000014			0.000014			
ЦУПН	6206	2	0.0000093	0.0002945			0.0000093			0.0000093			0.0000093			
ЦУПН	6207	2	0.000014	0.00044			0.000014			0.000014			0.000014			
ЦУПН	6208	2	0.0000279	0.0008799			0.0000279			0.0000279			0.0000279			
ЦУПН	6209	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ЦУПН	6210	2	0.0000093	0.0002933			0.0000093			0.0000093			0.0000093			
ЦУПН	6211	2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ЦУПН	6212	2	0.0004628	0.0144426	0.5		0.0004628			0.0004628			0.0004628			
ЦУПН	6213	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ЦУПН	6214	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ЦУПН	6215	2	0.0002333	0.0063504	0.3		0.0002333			0.0002333			0.0002333			
ЦУПН	6217	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ЦУПН	6218	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ЦУПН	6219	2	0.0000047	0.0001473			0.0000047			0.0000047			0.0000047			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0000419	0.0013199			0.0000419			0.0000419			0.0000419			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0000419	0.0013199			0.0000419			0.0000419			0.0000419			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.0000233	0.0007345			0.0000233			0.0000233			0.0000233			

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	0.0075688	0.0017787	8.3		0.0075688			0.0075688			0.0075688			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	0.0085148	0.0068087	9.3		0.0085148			0.0085148			0.0085148			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	0.0075688	0.0017787	8.3		0.0075688			0.0075688			0.0075688			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0001556	0.0042336	0.2		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0001556	0.0042336	0.2		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
	ВСЕГО:		0.0913852	0.7403494			0.0913852			0.0913852			0.0913852			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0913852	0.7403494	100		0.0913852			0.0913852			0.0913852			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6003	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6004	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6006	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6007	2	0.0323845	0.81416	8.5		0.0323845			0.0323845			0.0323845			
Добывающие скважины	6008	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6009	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6010	2	0.0323845	0.7279456	8.3		0.0323845			0.0323845			0.0323845			
Добывающие скважины	6011	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6012	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6020	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6021	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6022	2	0.0233923	0.4413622	6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6023	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6024	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			

Добывающие скважины	6062	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6063	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6064	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6065	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6067	2	0.0000044	0.000139			0.0000044			0.0000044			0.0000044			
ЦУПН	0205	7	0.0039646	0.0664199	1		0.0039646			0.0039646			0.0039646			
ЦУПН	0206	7	0.0039646	0.0664199	1		0.0039646			0.0039646			0.0039646			
ЦУПН	0207	7	0.0039646	0.0664199	1		0.0039646			0.0039646			0.0039646			
ЦУПН	0210	4.5	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0211	4.3	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0212	4.2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0213	5	0.001903	0.0001017	0.5		0.001903			0.001903			0.001903			
ЦУПН	0214	5.5	0.0000278	0.0008751			0.0000278			0.0000278			0.0000278			
ЦУПН	0215	3	0.001903	0.0009338	0.5		0.001903			0.001903			0.001903			
ЦУПН	0216	3	0.001903	0.0008137	0.5		0.001903			0.001903			0.001903			
ЦУПН	0231	4.5	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0232	4.5	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0233	4.5	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	0234	5.5	0.0000234	0.0007376			0.0000234			0.0000234			0.0000234			
ЦУПН	0235	5.5	0.0000234	0.0007376			0.0000234			0.0000234			0.0000234			
ЦУПН	0236	5.5	0.0000234	0.0007376			0.0000234			0.0000234			0.0000234			
ЦУПН	0238	2	0.0023788	0.0000059	0.6		0.0023788			0.0023788			0.0023788			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.0003201	0.0000002	0.1		0.0003201			0.0003201			0.0003201			
ЦУПН	6201	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
ЦУПН	6202	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
ЦУПН	6203	2	0.0000044	0.0001388			0.0000044			0.0000044			0.0000044			
ЦУПН	6204	2	0.0000044	0.0001388			0.0000044			0.0000044			0.0000044			
ЦУПН	6205	2	0.0000044	0.0001388			0.0000044			0.0000044			0.0000044			
ЦУПН	6206	2	0.0233879	0.1930243	6		0.0233879			0.0233879			0.0233879			
ЦУПН	6207	2	0.0278855	0.3611817	7.1		0.0278855			0.0278855			0.0278855			
ЦУПН	6208	2	0.0000088	0.0002765			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	6209	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ЦУПН	6210	2	0.0000029	0.0000922			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
ЦУПН	6211	2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ЦУПН	6212	2	0.0001455	0.0045391			0.0001455			0.0001455			0.0001455			
ЦУПН	6213	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ЦУПН	6214	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ЦУПН	6215	2	0.0000733	0.0019958			0.0000733			0.0000733			0.0000733			
ЦУПН	6217	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ЦУПН	6218	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ЦУПН	6219	2	0.0000015	0.0000463			0.0000015			0.0000015			0.0000015			
ЦУПН	6223	2	0.0278811	0.5844234	7.1		0.0278811			0.0278811			0.0278811			
ЦУПН	6224	2	0.0278811	0.5844234	7.1		0.0278811			0.0278811			0.0278811			
ЦУПН	6233	2	0.0278697	0.3591812	7.1		0.0278697			0.0278697			0.0278697			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.0000073	0.0002308			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	0.0023788	0.000559	0.6		0.0023788			0.0023788			0.0023788			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	0.0026761	0.0021399	0.7		0.0026761			0.0026761			0.0026761			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	0.0023788	0.000559	0.6		0.0023788			0.0023788			0.0023788			

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Текущий ремонт	6507	2	0.0222826	0.351351	5.7		0.0222826			0.0222826			0.0222826			
	ВСЕГО:		0.3909024	6.8544285			0.3909024			0.3909024			0.3909024			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.3909024	6.8544285	100		0.3909024			0.3909024			0.3909024			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6003	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6004	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6008	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6009	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6010	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6011	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6012	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6020	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6021	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6022	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6023	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6024	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6062	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6063	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6064	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6065	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			

Добывающие скважины	6067	2	0.0000088	0.0002781			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	0205	7	0.0079292	0.1328398	13.8		0.0079292			0.0079292			0.0079292			
ЦУПН	0206	7	0.0079292	0.1328398	12.3		0.0079292			0.0079292			0.0079292			
ЦУПН	0207	7	0.0079292	0.1328398	12.3		0.0079292			0.0079292			0.0079292			
ЦУПН	0210	4.5	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0211	4.3	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0212	4.2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0213	5	0.003806	0.0002034	5.9		0.003806			0.003806			0.003806			
ЦУПН	0214	5.5	0.0000555	0.0017503	0.1		0.0000555			0.0000555			0.0000555			
ЦУПН	0215	3	0.003806	0.0018675	5.9		0.003806			0.003806			0.003806			
ЦУПН	0216	3	0.003806	0.0016275	5.9		0.003806			0.003806			0.003806			
ЦУПН	0218	2.6	0.0000608	0.0000438	0.1		0.0000608			0.0000608			0.0000608			
ЦУПН	0231	4.5	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0232	4.5	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0233	4.5	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	0234	5.5	0.0000468	0.0014753	0.1		0.0000468			0.0000468			0.0000468			
ЦУПН	0235	5.5	0.0000468	0.0014753	0.1		0.0000468			0.0000468			0.0000468			
ЦУПН	0236	5.5	0.0000468	0.0014753	0.1		0.0000468			0.0000468			0.0000468			
ЦУПН	0238	2	0.0047575	0.0000118	7.4		0.0047575			0.0047575			0.0047575			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0.0006401	0.0000003	1		0.0006401			0.0006401			0.0006401			
ЦУПН	6201	2	0.0000263	0.0008296			0.0000263			0.0000263			0.0000263			
ЦУПН	6202	2	0.0000263	0.0008296			0.0000263			0.0000263			0.0000263			
ЦУПН	6203	2	0.0000088	0.0002777			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	6204	2	0.0000088	0.0002777			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	6205	2	0.0000088	0.0002777			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	6206	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
ЦУПН	6207	2	0.0000088	0.0002765			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ЦУПН	6208	2	0.0000175	0.0005531			0.0000175			0.0000175			0.0000175			
ЦУПН	6209	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ЦУПН	6210	2	0.0000058	0.0001844			0.0000058			0.0000058			0.0000058			
ЦУПН	6211	2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ЦУПН	6212	2	0.0002909	0.0090781	0.5		0.0002909			0.0002909			0.0002909			
ЦУПН	6213	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ЦУПН	6214	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ЦУПН	6215	2	0.0001467	0.0039917	0.2		0.0001467			0.0001467			0.0001467			
ЦУПН	6217	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ЦУПН	6218	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ЦУПН	6219	2	0.0000029	0.0000926			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0.0000263	0.0008296			0.0000263			0.0000263			0.0000263			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0.0000263	0.0008296			0.0000263			0.0000263			0.0000263			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0.0000146	0.0004617			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0508	4.5	0.0047575	0.001118	7.4		0.0047575			0.0047575			0.0047575			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0513	2	0.0053522	0.0042798	8.3		0.0053522			0.0053522			0.0053522			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0545	4.5	0.0047575	0.001118	7.4		0.0047575			0.0047575			0.0047575			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6506	2	0.0000978	0.0026611	0.2		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6512	2	0.0000978	0.0026611	0.2		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Текущий ремонт	6507	2	0.0069468	0.1095373	10.8		0.0069468			0.0069468			0.0069468			
	ВСЕГО:		0.0643189	0.5748578			0.0643189			0.0643189			0.0643189			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0643189	0.5748578	100		0.0643189			0.0643189			0.0643189			

*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
ЦУПН	0219	9	0.0000003	0.0000035	1.5	0.00024181443	0.00000024	20	0.00019345154	0.00000018	40	0.00014508866	0.00000012	60	0.00009672577	
ЦУПН	0221	9	0.0000003	0.0000035	1.5	0.00169332669	0.00000024	20	0.00135466135	0.00000018	40	0.00101599601	0.00000012	60	0.00067733067	
ЦУПН	0224	3	0.0000003	0.0000001	1.5	0.00349548469	0.00000024	20	0.00279638776	0.00000018	40	0.00209729082	0.00000012	60	0.00139819388	
ЦУПН	0225	3	0.0000002	0.0000001	1	0.01954503062	0.00000016	20	0.01563602449	0.00000012	40	0.01172701837	0.00000008	60	0.00781801225	
ЦУПН	0226	3	0.00000002	0.00000002	0.1	0.0032267655	0.000000016	20	0.0025814124	0.000000012	40	0.0019360593	0.000000008	60	0.0012907062	
ЦУПН	0228	3	0.0000001	0.00000002	0.5	0.01817537213	0.00000008	20	0.0145402977	0.00000006	40	0.01090522328	0.00000004	60	0.00727014885	
ЦУПН	0229	3	0.00000003	0.00000004	0.2	0.00067371321	0.000000024	20	0.00053897057	0.000000018	40	0.00040422792	0.000000012	60	0.00026948528	
ЦУПН	0230	3	0.0000001	0.00000001	0.5	0.00004914913	0.00000008	20	0.0000393193	0.00000006	40	0.00002948948	0.00000004	60	0.00001965965	
ЦУПН	0240	4	0.0000031	0.0000248	15.5		0.00000248	20		0.00000186	40		0.00000124	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.00000005	0.00000001	0.3	0.00002515962	0.00000004	20	0.00002012769	0.00000003	40	0.00001509577	0.00000002	60	0.00001006385	
ЦУПН	0245	3	0.0000045	0.000006	22.6	0.32740611037	0.0000036	20	0.2619248883	0.0000027	40	0.19644366622	0.0000018	60	0.13096244415	
ЦУПН	0246	3	0.00000003	0.00000001	0.2	0.00016357947	0.000000024	20	0.00013086358	0.000000018	40	0.00009814768	0.000000012	60	0.00006543179	
ЦУПН	0247	3	0.0000004	0.00000001	2	0.0012822428	0.00000032	20	0.00102579424	0.00000024	40	0.00076934568	0.00000016	60	0.00051289712	
Вахтовый поселок	0405	3	0.0000013	0.0000001	6.5	0.0024818522	0.00000104	20	0.00198548176	0.00000078	40	0.00148911132	0.00000052	60	0.00099274088	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.0000018	0.0000011	9	0.00589621177	0.00000144	20	0.00471696941	0.00000108	40	0.00353772706	0.00000072	60	0.00235848471	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.0000012	0.0000007	6	0.00244602456	0.00000096	20	0.00195681965	0.00000072	40	0.00146761474	0.00000048	60	0.00097840983	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.0000004	0.000000125	2	0.0136690352	0.00000032	20	0.01093522816	0.00000024	40	0.00820142112	0.00000016	60	0.00546761408	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.00000004	1.2E-09	0.2	0.00136689117	0.000000032	20	0.00109351294	0.000000024	40	0.0008201347	0.000000016	60	0.00054675647	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.00000006	3E-10	0.3	0.00020757818	0.000000048	20	0.00016606255	0.000000036	40	0.00012454691	0.000000024	60	0.00008303127	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.000001	0.00000002	5	0.04327371974	0.0000008	20	0.0346189758	0.0000006	40	0.02596423185	0.0000004	60	0.0173094879	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.00000004	0.00000018	0.2	0.00172921957	0.000000032	20	0.00138337566	0.000000024	40	0.00103753174	0.000000016	60	0.00069168783	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.0000004	0.00000004	2	0.0172921957	0.00000032	20	0.01383375656	0.00000024	40	0.01037531742	0.00000016	60	0.00691687828	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.0000008	0.0000007	4	0.00152729366	0.00000064	20	0.00122183493	0.00000048	40	0.0009163762	0.00000032	60	0.00061091747	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.0000009	0.0000002	4.5	0.00294810588	0.00000072	20	0.00235848471	0.00000054	40	0.00176886353	0.00000036	60	0.00117924235	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.0000006	0.0000001	3	0.00122301228	0.00000048	20	0.00097840983	0.00000036	40	0.00073380737	0.00000024	60	0.00048920491	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0000002	0.000000019	1	0.0068345176	0.00000016	20	0.00546761408	0.00000012	40	0.00410071056	0.00000008	60	0.00273380704	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.00000002	2E-10	0.1	0.00068344559	0.000000016	20	0.00054675647	0.000000012	40	0.00041006735	0.000000008	60	0.00027337823	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.00000003	1E-10	0.2	0.00010378909	0.000000024	20	0.00008303127	0.000000018	40	0.00006227345	0.000000012	60	0.00004151564	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.0000005	0.000000004	2.5	0.02163685987	0.0000004	20	0.0173094879	0.0000003	40	0.01298211592	0.0000002	60	0.00865474395	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.00000002	0.00000004	0.1	0.00086460979	0.000000016	20	0.00069168783	0.000000012	40	0.00051876587	0.000000008	60	0.00034584391	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.0000002	0.00000001	1	0.00864609785	0.00000016	20	0.00691687828	0.00000012	40	0.00518765871	0.00000008	60	0.00345843914	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.0000004	0.0000002	2	0.00116526512	0.00000032	20	0.0009322121	0.00000024	40	0.00069915907	0.00000016	60	0.00046610605	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.0000006	0.0000014	3	0.00048376138	0.00000048	20	0.0003870091	0.00000036	40	0.00029025683	0.00000024	60	0.00019350455	
	ВСЕГО:		0.00001994	0.0000430598			0.000015952			0.000011964			0.000007976			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00001994	0.0000430598	100		0.000015952			0.000011964			0.000007976			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Добывающие скважины	6003	2	0.0125312	0.1597632	6		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6004	2	0.01153	0.16182	5.5		0.01153			0.01153			0.01153			

Добывающие скважины	6006	2	0.0125312	0.1597632	6		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6007	2	0.0172846	0.1618464	8.2		0.0172846			0.0172846			0.0172846			
Добывающие скважины	6008	2	0.0125312	0.1597632	6		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6009	2	0.0125312	0.1597632	6		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6010	2	0.0221478	0.2477433	10.6		0.0221478			0.0221478			0.0221478			
Добывающие скважины	6022	2	0.0125312	0.1597632	6		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
ЦУПН	6206	2	0.0172846	0.2990864	8.2		0.0172846			0.0172846			0.0172846			
ЦУПН	6207	2	0.0239726	0.4317374	11.5		0.0239726			0.0239726			0.0239726			
ЦУПН	6223	2	0.0172846	0.1968864	8.2		0.0172846			0.0172846			0.0172846			
ЦУПН	6224	2	0.0172846	0.1968864	8.2		0.0172846			0.0172846			0.0172846			
ЦУПН	6233	2	0.0201435	0.4237629	9.6		0.0201435			0.0201435			0.0201435			
	ВСЕГО:		0.2095883	2.9185852			0.2095883			0.2095883			0.2095883			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2095883	2.9185852	100		0.2095883			0.2095883			0.2095883			
*****Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.0012525	0.0009018	100		0.0012525			0.0012525			0.0012525			
	ВСЕГО:		0.0012525	0.0009018			0.0012525			0.0012525			0.0012525			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0012525	0.0009018	100		0.0012525			0.0012525			0.0012525			
*****Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)**																
Добывающие скважины	6004	2	0.0014144	0.0266592	50		0.0014144			0.0014144			0.0014144			
Добывающие скважины	6010	2	0.0014144	0.0149792	50		0.0014144			0.0014144			0.0014144			
	ВСЕГО:		0.0028288	0.0416384			0.0028288			0.0028288			0.0028288			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0028288	0.0416384	100		0.0028288			0.0028288			0.0028288			
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Текущий ремонт	6507	2	0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
	ВСЕГО:		0.0013445	0.0212008			0.0013445			0.0013445			0.0013445			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
	0-10		0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
ЦУПН	0219	9	0.0050528	0.0514696	2.5	4.07279985658	0.00404224	20	3.25823988527	0.00303168	40	2.44367991395	0.00202112	60	1.62911994263	
ЦУПН	0221	9	0.0050528	0.0514696	2.5	28.5201369332	0.00404224	20	22.8161095466	0.00303168	40	17.1120821599	0.00202112	60	11.4080547733	
ЦУПН	0224	3	0.0030667	0.00098	1.5	35.7320097072	0.00245336	20	28.5856077658	0.00184002	40	21.4392058243	0.00122668	60	14.2928038829	
ЦУПН	0225	3	0.001875	0.00096	0.9	183.234662017	0.0015	20	146.587729614	0.001125	40	109.94079721	0.00075	60	73.2938648068	
ЦУПН	0226	3	0.0001875	0.000255	0.1	30.2509265403	0.00015	20	24.2007412322	0.0001125	40	18.1505559242	0.000075	60	12.1003706161	
ЦУПН	0228	3	0.0007708	0.000255	0.4	140.095768374	0.00061664	20	112.076614699	0.00046248	40	84.0574610242	0.00030832	60	56.0383073495	
ЦУПН	0229	3	0.0003542	0.00048	0.2	7.95430727311	0.00028336	20	6.36344581849	0.00021252	40	4.77258436387	0.00014168	60	3.18172290924	
ЦУПН	0230	3	0.0006667	0.00016	0.3	0.32767724073	0.00053336	20	0.26214179258	0.00040002	40	0.19660634444	0.00026668	60	0.13107089629	
ЦУПН	0240	4	0.0277778	0.22	13.5		0.02222224	20		0.01666668	40		0.01111112	60		
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.000625	0.0001089	0.3	0.31449521769	0.0005	20	0.25159617415	0.000375	40	0.18869713061	0.00025	60	0.12579808708	
ЦУПН	0245	3	0.0520833	0.065016	25.2	3789.42014853	0.04166664	20	3031.53611883	0.03124998	40	2273.65208912	0.02083332	60	1515.76805941	
ЦУПН	0246	3	0.0003675	0.00009	0.2	2.00384852948	0.000294	20	1.60307882359	0.0002205	40	1.20230911769	0.000147	60	0.80153941179	
ЦУПН	0247	3	0.0036667	0.0001	1.8	11.7539991706	0.00293336	20	9.40319933651	0.00220002	40	7.05239950238	0.00146668	60	4.70159966825	
Вахтовый поселок	0405	3	0.0133333	0.00115	6.5	25.4548307462	0.01066664	20	20.363864597	0.00799998	40	15.2728984477	0.00533332	60	10.1819322985	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.0179334	0.0098784	8.7	58.7439578169	0.01434672	20	46.9951662535	0.01076004	40	35.2463746901	0.00717336	60	23.4975831268	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.0112666	0.006272	5.5	22.9653169576	0.00901328	20	18.372253566	0.00675996	40	13.7791901745	0.00450664	60	9.18612678302	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.0035416	0.0009472	1.7	121.025637623	0.00283328	20	96.820510098	0.00212496	40	72.6153825735	0.00141664	60	48.410255049	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.0005	0.000009	0.2	17.0861396668	0.0004	20	13.6689117334	0.0003	40	10.2516838001	0.0002	60	6.83445586671	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.00075	0.0000027	0.4	2.59472728447	0.0006	20	2.07578182758	0.00045	40	1.55683637068	0.0003	60	1.03789091379	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.0106666	0.0001764	5.2	461.583459025	0.00853328	20	369.26676722	0.00639996	40	276.950075415	0.00426664	60	184.63338361	

Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.0004584	0.0019992	0.2	19.8168562745	0.00036672	20	15.8534850196	0.00027504	40	11.8901137647	0.00018336	60	7.92674250981	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.0041666	0.0003881	2	180.12415653	0.00333328	20	144.099325224	0.00249996	40	108.074493918	0.00166664	60	72.049662612	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.0072	0.0065856	3.5	13.7456429671	0.00576	20	10.9965143736	0.00432	40	8.24738578023	0.00288	60	5.49825718682	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.0089667	0.0021168	4.4	29.3719789084	0.00717336	20	23.4975831268	0.00538002	40	17.6231873451	0.00358668	60	11.7487915634	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.0056333	0.001344	2.7	11.4826584788	0.00450664	20	9.18612678302	0.00337998	40	6.88959508727	0.00225332	60	4.59306339151	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0017708	0.000203	0.9	60.5128188113	0.00141664	20	48.410255049	0.00106248	40	36.3076912868	0.00070832	60	24.2051275245	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.00025	0.0000019	0.1	8.54306983339	0.0002	20	6.83445586671	0.00015	40	5.12584190004	0.0001	60	3.41722793336	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.000375	0.0000006	0.2	1.29736364224	0.0003	20	1.03789091379	0.000225	40	0.77841818534	0.00015	60	0.51894545689	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.0053333	0.0000378	2.6	230.791729512	0.00426664	20	184.63338361	0.00319998	40	138.475037707	0.00213332	60	92.3166918049	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0002292	0.0004284	0.1	9.9084281373	0.00018336	20	7.92674250981	0.00013752	40	5.94505688235	0.00009168	60	3.9633712549	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.0020833	0.0000832	1	90.0620782651	0.00166664	20	72.049662612	0.00124998	40	54.037246959	0.00083332	60	36.024831306	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.0036	0.0014112	1.8	10.4873861114	0.00288	20	8.38990888913	0.00216	40	6.29243166685	0.00144	60	4.19495444456	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.0058833	0.0130215	2.9	4.7435221642	0.00470664	20	3.79481773136	0.00352998	40	2.84611329852	0.00235332	60	1.89740886568	
	ВСЕГО:		0.2054882	0.4374011			0.16439056			0.12329292			0.08219528			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2054882	0.4374011	100		0.16439056			0.12329292			0.08219528			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Текущий ремонт	6507	2	0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
	ВСЕГО:		0.0029132	0.045935			0.0029132			0.0029132			0.0029132			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
*****2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)**																
Добывающие скважины	6003	2	0.0012846	0.0225455	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6006	2	0.0012846	0.0225455	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6007	2	0.0014582	0.0225684	8.9		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
Добывающие скважины	6008	2	0.0012846	0.0225455	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6009	2	0.0012846	0.0225455	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6010	2	0.0014582	0.0217341	9		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
Добывающие скважины	6022	2	0.0012846	0.0225455	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
ЦУПН	6206	2	0.0014582	0.0421741	9		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
ЦУПН	6207	2	0.0012846	0.0072155	7.9		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
ЦУПН	6223	2	0.0014582	0.0275741	9		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
ЦУПН	6224	2	0.0014582	0.0275741	9		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
ЦУПН	6233	2	0.0012431	0.0063528	7.7		0.0012431			0.0012431			0.0012431			
	ВСЕГО:		0.0162417	0.2679206			0.0162417			0.0162417			0.0162417			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0162417	0.2679206	100		0.0162417			0.0162417			0.0162417			
*****Метантиол (Метилмеркаптан) (339)(1715)**																
ЦУПН	0522	20	0.0000007022	0.00000037	100		0.0000007022			0.0000007022			0.0000007022			
	ВСЕГО:		0.0000007022	0.00000037			0.0000007022			0.0000007022			0.0000007022			
В том числе по градациям высот																
	10-20		0.0000007022	0.00000037	100		0.0000007022			0.0000007022			0.0000007022			
*****Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.000026	0.0000125	0.1		0.000026			0.000026			0.000026			
ЦУПН	0237	2.3	0.000026	0.0000125	0.1		0.000026			0.000026			0.000026			
Вахтовый поселок	6402	2	0.028686	0.0379914	99.8		0.028686			0.028686			0.028686			
	ВСЕГО:		0.028738	0.0380164			0.028738			0.028738			0.028738			

В том числе по градациям высот																
	0-10		0.028738	0.0380164	100		0.028738			0.028738			0.028738			
*****Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)(2729)**																
Добывающие скважины	6003	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6004	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6006	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6007	2	0.0020363	0.0491875	9.6		0.0020363			0.0020363			0.0020363			
Добывающие скважины	6008	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6009	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6010	2	0.0020363	0.0438978	9.8		0.0020363			0.0020363			0.0020363			
Добывающие скважины	6022	2	0.0014195	0.0263126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
ЦУПН	6206	2	0.0014195	0.0117126	6.8		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
ЦУПН	6207	2	0.0017279	0.0219652	8.3		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
ЦУПН	6223	2	0.0017279	0.0351052	8.3		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
ЦУПН	6224	2	0.0017279	0.0351052	8.3		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
ЦУПН	6233	2	0.0016833	0.0214918	8.1		0.0016833			0.0016833			0.0016833			
	ВСЕГО:		0.0208761	0.3763409			0.0208761			0.0208761			0.0208761			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0208761	0.3763409	100		0.0208761			0.0208761			0.0208761			
*****Керосин (654*)(2732)**																
Вахтовый поселок	6402	2	0.002733	0.002891	100		0.002733			0.002733			0.002733			
	ВСЕГО:		0.002733	0.002891			0.002733			0.002733			0.002733			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.002733	0.002891	100		0.002733			0.002733			0.002733			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
ЦУПН	0218	2.6	0.009375	0.00675	99.7		0.009375			0.009375			0.009375			
ЦУПН	0242	2	0.0000325	0.0000737	0.3		0.0000325			0.0000325			0.0000325			
	ВСЕГО:		0.0094075	0.0068237			0.0094075			0.0094075			0.0094075			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0094075	0.0068237	100		0.0094075			0.0094075			0.0094075			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Текущий ремонт	6507	2	0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
	ВСЕГО:		0.0145434	0.22932			0.0145434			0.0145434			0.0145434			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Добывающие скважины	6003	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6004	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6006	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6007	2	0.0045817	0.116931	0.1		0.0045817			0.0045817			0.0045817			
Добывающие скважины	6008	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6009	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6010	2	0.0045817	0.1032588	0.1		0.0045817			0.0045817			0.0045817			
Добывающие скважины	6022	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
ЦУПН	0218	2.6	0.0001875	0.00009			0.0001875			0.0001875			0.0001875			
ЦУПН	0219	9	1.819	19.3011	22	1466.20149999	1.4552	20	1172.96119999	1.0914	40	879.720899991	0.7276	60	586.480599994	
ЦУПН	0221	9	1.819	19.3011	21.5	10267.2041406	1.4552	20	8213.76331246	1.0914	40	6160.32248435	0.7276	60	4106.88165623	
ЦУПН	0224	3	0.0741111	0.02352	0.9	863.514052438	0.05928888	20	690.811241951	0.04446666	40	518.108431463	0.02964444	60	345.405620975	
ЦУПН	0225	3	0.045	0.024	0.5	4397.63188841	0.036	20	3518.10551073	0.027	40	2638.57913304	0.018	60	1759.05275536	
ЦУПН	0226	3	0.0045	0.006375	0.1	726.022236967	0.0036	20	580.817789573	0.0027	40	435.61334218	0.0018	60	290.408894787	
ЦУПН	0228	3	0.0185	0.006375	0.2	3362.44384394	0.0148	20	2689.95507516	0.0111	40	2017.46630637	0.0074	60	1344.97753758	
ЦУПН	0229	3	0.0085	0.012	0.1	190.885408869	0.0068	20	152.708327095	0.0051	40	114.531245321	0.0034	60	76.3541635476	
ЦУПН	0230	3	0.016	0.004	0.2	7.86386058452	0.0128	20	6.29108846762	0.0096	40	4.71831635071	0.0064	60	3.14554423381	
ЦУПН	0237	2.3	0.0001875	0.00009			0.0001875			0.0001875			0.0001875			
ЦУПН	0240	4	0.6666667	5.5	7.9		0.53333336	20		0.40000002	40		0.26666668	60		
ЦУПН	0241	2	0.0017373	0.000964			0.0017373			0.0017373			0.0017373			
ЦУПН	0243							20			40			60		
ЦУПН	0244	3	0.015	0.0027216	0.2	7.54788522454	0.012	20	6.03830817963	0.009	40	4.52873113472	0.006	60	3.01915408982	
ЦУПН	0245	3	1.25	1.6254	14.8	90946.1417703	1	20	72756.9134163	0.75	40	54567.6850622	0.5	60	36378.4567081	

ЦУПН	0246	3	0.00882	0.00225	0.1	48.0923647076	0.007056	20	38.473891766	0.005292	40	28.8554188245	0.003528	60	19.236945883	
ЦУПН	0247	3	0.0886111	0.0024	1	284.052362045	0.07088888	20	227.241889636	0.05316666	40	170.431417227	0.03544444	60	113.620944818	
ЦУПН	6206	2	0.0030087	0.0285796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
ЦУПН	6207	2	0.0037952	0.0542392			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
ЦУПН	6223	2	0.0037952	0.0805192			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
ЦУПН	6224	2	0.0037952	0.0805192			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
ЦУПН	6232	2	0.01939	0.0184667	0.2		0.01939			0.01939			0.01939			
ЦУПН	6233	2	0.0035363	0.048138			0.0035363			0.0035363			0.0035363			
Вахтовый поселок	0404	3	0.0032575	0.1322465			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
Вахтовый поселок	0405	3	0.3222222	0.0276	3.8	615.159905175	0.25777776	20	492.12792414	0.19333332	40	369.095943105	0.12888888	60	246.06396207	
Вахтовый поселок	6401	2	0.01939	0.0344681	0.2		0.01939			0.01939			0.01939			
Вахтовый поселок	6403	2	0.0092745	0.2924806	0.1		0.0092745			0.0092745			0.0092745			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0504	4.5	0.4333888	0.2370816	5.1	1419.6400786	0.34671104	20	1135.71206288	0.26003328	40	851.784047158	0.17335552	60	567.856031439	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0505	4.5	0.2722778	0.150528	3.2	554.998489119	0.21782224	20	443.998791295	0.16336668	40	332.999093471	0.10891112	60	221.999395647	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0506	4	0.006515	0.0049385	0.1		0.006515			0.006515			0.006515			
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0509	4.5	0.085	0.0236817	1	2904.66997908	0.068	20	2323.73598327	0.051	40	1742.80198745	0.034	60	1161.86799163	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0514	4.5	0.012	0.0002247	0.1	410.067352003	0.0096	20	328.053881602	0.0072	40	246.040411202	0.0048	60	164.026940801	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0515	4.5	0.018	0.0000672	0.2	62.2734548273	0.0144	20	49.8187638619	0.0108	40	37.3640728964	0.0072	60	24.9093819309	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0523	5	0.2577778	0.0042336	3	11155.0042735	0.20622224	20	8924.0034188	0.15466668	40	6693.0025641	0.10311112	60	4462.0017094	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0524	5	0.011	0.04998	0.1	475.535381806	0.0088	20	380.428305444	0.0066	40	285.321229083	0.0044	60	190.214152722	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0525	5	0.1	0.009702	1.2	4323.04892551	0.08	20	3458.4391404	0.06	40	2593.8293553	0.04	60	1729.2195702	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0526	5	0.174	0.1580544	2.1	332.186371704	0.1392	20	265.749097363	0.1044	40	199.311823022	0.0696	60	132.874548682	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0535	4.5	0.2166944	0.0508032	2.6	709.820039299	0.17335552	20	567.856031439	0.13001664	40	425.892023579	0.08667776	60	283.928015719	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0536	4.5	0.1361389	0.032256	1.6	277.499244559	0.10891112	20	221.999395647	0.08168334	40	166.499546736	0.05445556	60	110.999697824	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0537	4.5	0.0425	0.0050747	0.5	1452.33498954	0.034	20	1161.86799163	0.0255	40	871.400993725	0.017	60	580.933995816	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0538	4.5	0.006	0.0000482	0.1	205.033676001	0.0048	20	164.026940801	0.0036	40	123.020205601	0.0024	60	82.0134704006	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0539	4.5	0.009	0.0000144	0.1	31.1367274137	0.0072	20	24.9093819309	0.0054	40	18.6820364482	0.0036	60	12.4546909655	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0540	5	0.1288889	0.0009072	1.5	5577.50213675	0.10311112	20	4462.0017094	0.07733334	40	3346.50128205	0.05155556	60	2231.0008547	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0541	5	0.0055	0.01071	0.1	237.767690903	0.0044	20	190.214152722	0.0033	40	142.660614542	0.0022	60	95.1070763611	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0542	5	0.05	0.002079	0.6	2161.52446275	0.04	20	1729.2195702	0.03	40	1296.91467765	0.02	60	864.609785101	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0543	5	0.087	0.0338688	1	253.445164359	0.0696	20	202.756131487	0.0522	40	152.067098615	0.0348	60	101.378065744	
Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0544	4	0.0032575	0.0007024			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0534	4.5	0.1421806	0.3125151	1.7		0.11374448	20		0.08530836	40		0.05687224	60		
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	2	0.0032575	0.0016607			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
Очистка труб НКТ	6602	2	0.0052083	0.0375	0.1		0.0052083			0.0052083			0.0052083			
	ВСЕГО:		8.4600871	48.3031415			6.79143144			5.12277578			3.45412012			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8.4600871	48.3031415	100		6.79143144			5.12277578			3.45412012			

*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.003	0.00378	5.9		0.003			0.003			0.003			
Текущий ремонт	6507	2	0.0135028	0.2129127	26.4		0.0135028			0.0135028			0.0135028			
Очистка труб НКТ	6601	2	0.0347222	0.25	67.7		0.0347222			0.0347222			0.0347222			
	ВСЕГО:		0.051225	0.4666927			0.051225			0.051225			0.051225			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.051225	0.4666927	100		0.051225			0.051225			0.051225			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0003889	0.0001			0.0003889			0.0003889			0.0003889			
Вахтовый поселок	6404	2	0.0004089	0.0000883			0.0004089			0.0004089			0.0004089			
Текущий ремонт	6508	2	0.4125333	0.209664	16.7		0.4125333			0.4125333			0.4125333			
Текущий ремонт	6509	2	2.062667	0.52416	83.3		2.062667			2.062667			2.062667			
	ВСЕГО:		2.4759981	0.7340123			2.4759981			2.4759981			2.4759981			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.4759981	0.7340123	100		2.4759981			2.4759981			2.4759981			
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
Вахтовый поселок	0401	2.3	0.0012	0.001512	100		0.0012			0.0012			0.0012			
	ВСЕГО:		0.0012	0.001512			0.0012			0.0012			0.0012			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0012	0.001512	100		0.0012			0.0012			0.0012			
Всего по предприятию:																
			130.390580784	503.502774863			120.794633776	7		111.198686768	15		101.60273976	22		

Таблица 64– Характеристика выбросов при НМУ. Месторождение Актас

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Текущий ремонт	6208	2	0.0056842	0.0012278	100		0.0056842			0.0056842			0.0056842			
	ВСЕГО:		0.0056842	0.0012278			0.0056842			0.0056842			0.0056842			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0056842	0.0012278	100		0.0056842			0.0056842			0.0056842			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Текущий ремонт	6208	2	0.0004457	0.0000963	100		0.0004457			0.0004457			0.0004457			
	ВСЕГО:		0.0004457	0.0000963			0.0004457			0.0004457			0.0004457			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0004457	0.0000963	100		0.0004457			0.0004457			0.0004457			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
ПСН Актас	0101	7	0.0742868	0.0077382	0.4	2300.0542347	0.05942944	20	1840.04338776	0.04457208	40	1380.03254082	0.02971472	60	920.021693882	
ПСН Актас	0108	7	0.0742868	0.0696439	0.4	141.823507231	0.05942944	20	113.458805785	0.04457208	40	85.0941043386	0.02971472	60	56.7294028924	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	1.1477334	0.3612672	5.7	3759.55676161	0.91818672	20	3007.64540928	0.68864004	40	2255.73405696	0.45909336	60	1503.82270464	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.7210666	0.229376	3.6	24640.4892733	0.57685328	20	19712.3914186	0.43263996	40	14784.2935640	0.28842664	60	9856.19570932	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.0274666	0.0002945	0.1	938.596327543	0.02197328	20	750.877062035	0.01647996	40	563.157796526	0.01098664	60	375.438531017	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.0412	0.0000881	0.2	128.36716225	0.03296	20	102.6937298	0.02472	40	77.0202973497	0.01648	60	51.3468648998	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.1945556	0.0310343	1	673.091631556	0.15564448	20	538.473305245	0.11673336	40	403.854978934	0.07782224	60	269.236652622	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.6826666	0.0064512	3.4	39383.0345829	0.54613328	20	31506.4276663	0.40959996	40	23629.8207498	0.27306664	60	15753.2138332	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.0251778	0.0654976	0.1	201.876076694	0.02014224	20	161.500861355	0.01510668	40	121.125646016	0.01007112	60	80.7504306774	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.2288888	0.0127143	1.1	1173.17211297	0.18311104	20	938.537690372	0.13733328	40	703.903267779	0.09155552	60	469.268845186	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.4608	0.2408448	2.3	879.310466505	0.36864	20	703.448373204	0.27648	40	527.586279903	0.18432	60	351.724186602	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.5738667	0.0903168	2.8	1878.79610855	0.45909336	20	1503.03688684	0.34432002	40	1127.27766513	0.22954668	60	751.518443421	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.3605333	0.057344	1.8	12310.9836	0.28842664	20	9848.78687997	0.21631998	40	7386.59015998	0.14421332	60	4924.39343998	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.0137333	0.0000736	0.1	468.945395816	0.01098664	20	375.156316653	0.00823998	40	281.36723749	0.00549332	60	187.578158326	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.0206	0.000022	0.1	64.1835811248	0.01648	20	51.3468648998	0.01236	40	38.5101486749	0.00824	60	25.6734324499	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0972778	0.0077586	0.5	336.545815778	0.07782224	20	269.236652622	0.05836668	40	201.927489467	0.03891112	60	134.618326311	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.3413333	0.0016128	1.7	19691.5172915	0.27306664	20	15753.2138332	0.20479998	40	11814.9103749	0.13653332	60	7876.60691659	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0125889	0.0163744	0.1	100.938038347	0.01007112	20	80.7504306774	0.00755334	40	60.5628230081	0.00503556	60	40.3752153387	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.1144444	0.0031786	0.6	586.586056483	0.09155552	20	469.268845186	0.06866664	40	351.95163389	0.04577776	60	234.634422593	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.2304	0.0602112	1.1	8313.08201335	0.18432	20	6650.46561068	0.13824	40	4987.84920801	0.09216	60	3325.23280534	
Текущий ремонт	0201	3	0.0366222	0.0091733	0.2	10.6277080579	0.02929776	20	8.50216644631	0.02197332	40	6.37662483473	0.01464888	60	4.25108322315	
Текущий ремонт	6208	2	0.0008833	0.0001908			0.0008833			0.0008833			0.0008833			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	4.4736	0.487014	22	1298.23207693	3.57888	20	1038.58566154	2.68416	40	778.939246158	1.78944	60	519.292830772	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	4.4736	0.487014	22.1	1298.23207693	3.57888	20	1038.58566154	2.68416	40	778.939246158	1.78944	60	519.292830772	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	4.4736	0.487014	22.1	4820.63145789	3.57888	20	3856.50516632	2.68416	40	2892.37887474	1.78944	60	1928.25258316	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.9386667	0.1165824	4.6	1011.48207763	0.75093336	20	809.185662106	0.56320002	40	606.88924658	0.37546668	60	404.592831053	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.3765333	0.4885294	1.9	46166.3786721	0.30122664	20	36933.1029377	0.22591998	40	27699.8272033	0.15061332	60	18466.5514688	
	ВСЕГО:		20.2164122	3.33736			16.17330642			12.13020064			8.08709486			
В том числе по градациям высот																
	0-10		20.2164122	3.33736	100		16.17330642			12.13020064			8.08709486			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
ПСН Актас	0101	7	0.0120716	0.0012575	0.4	373.75865833	0.00965728	20	299.006926664	0.00724296	40	224.255194998	0.00482864	60	149.503463332	
ПСН Актас	0108	7	0.0120716	0.0113171	0.4	23.0463103794	0.00965728	20	18.4370483035	0.00724296	40	13.8277862276	0.00482864	60	9.21852415174	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.1865066	0.0587059	5.7	610.927719899	0.14920528	20	488.742175919	0.11190396	40	366.556631939	0.07460264	60	244.37108796	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.1171734	0.0372736	3.6	4004.08215526	0.09373872	20	3203.26572421	0.07030404	40	2402.44929316	0.04686936	60	1601.63286211	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.0044634	0.0000479	0.1	152.524551577	0.00357072	20	122.019641262	0.00267804	40	91.5147309465	0.00178536	60	61.009820631	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.006695	0.0000143	0.2	20.8596638655	0.005356	20	16.6877310924	0.004017	40	12.5157983193	0.002678	60	8.34386554622	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.0316152	0.0050431	1	109.377096059	0.02529216	20	87.501676847	0.01896912	40	65.6262576352	0.01264608	60	43.7508384235	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.1109334	0.0010483	3.4	6399.7475907	0.08874672	20	5119.79807256	0.06656004	40	3839.84855442	0.04437336	60	2559.89903628	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.0040914	0.0106433	0.1	32.8049225978	0.00327312	20	26.2439380783	0.00245484	40	19.6829535587	0.00163656	60	13.1219690391	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.0371944	0.0020661	1.1	190.640314592	0.02975552	20	152.512251673	0.02231664	40	114.384188755	0.01487776	60	76.2561258366	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.07488	0.0391373	2.3	142.887950807	0.059904	20	114.310360646	0.044928	40	85.7327704842	0.029952	60	57.1551803228	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.0932533	0.0146765	2.8	305.304240775	0.07460264	20	244.24339262	0.05595198	40	183.182544465	0.03730132	60	122.12169631	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.0585867	0.0093184	1.8	2000.53615817	0.04686936	20	1600.42892654	0.03515202	40	1200.3216949	0.02343468	60	800.214463269	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.0022317	0.000012	0.1	76.2049500005	0.00178536	20	60.9639600004	0.00133902	40	45.7229700003	0.00089268	60	30.4819800002	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.0033475	0.0000036	0.1	10.4298319328	0.002678	20	8.34386554622	0.0020085	40	6.25789915966	0.001339	60	4.17193277311	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0158076	0.0012608	0.5	54.6885480294	0.01264608	20	43.7508384235	0.00948456	40	32.8131288176	0.00632304	60	21.8754192117	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.0554667	0.0002621	1.7	3199.87379535	0.04437336	20	2559.89903628	0.03328002	40	1919.92427721	0.02218668	60	1279.94951814	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0020457	0.0026608	0.1	16.4024612989	0.00163656	20	13.1219690391	0.00122742	40	9.8414767794	0.00081828	60	6.56098451957	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.0185972	0.0005165	0.6	95.3201572958	0.01487776	20	76.2561258366	0.01115832	40	57.1920943775	0.00743888	60	38.1280629183	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.03744	0.0097843	1.1	1350.87582717	0.029952	20	1080.70066174	0.022464	40	810.525496302	0.014976	60	540.350330868	
Текущий ремонт	0201	3	0.0059511	0.0014907	0.2	1.72700038292	0.00476088	20	1.38160030633	0.00357066	40	1.03620022975	0.00238044	60	0.69080015317	
Текущий ремонт	6208	2	0.0001435	0.000031			0.0001435			0.0001435			0.0001435			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	0.72696	0.0791398	22	210.962712501	0.581568	20	168.770170001	0.436176	40	126.577627501	0.290784	60	84.3850850005	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	0.72696	0.0791398	22.1	210.962712501	0.581568	20	168.770170001	0.436176	40	126.577627501	0.290784	60	84.3850850005	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	0.72696	0.0791398	22.1	783.352611908	0.581568	20	626.682089526	0.436176	40	470.011567145	0.290784	60	313.341044763	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.1525333	0.0189446	4.6	164.365795859	0.12202664	20	131.492636687	0.09151998	40	98.6194775156	0.06101332	60	65.7463183437	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.0611867	0.079386	1.9	116.813651818	0.04894936	20	93.4509214546	0.03671202	40	70.0881910909	0.02447468	60	46.7254607273	
	ВСЕГО:		3.285167	0.5423211			2.6281623			1.9711576			1.3141529			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.285167	0.5423211	100		2.6281623			1.9711576			1.3141529			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.0747222	0.0225792	5.4	244.762722991	0.05977776	20	195.810178393	0.04483332	40	146.857633795	0.02988888	60	97.9050891965	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.0469444	0.014336	3.4	1604.19714995	0.03755552	20	1283.35771996	0.02816664	40	962.518289968	0.01877776	60	641.678859979	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.0023334	0.0000257	0.2	79.737596597	0.00186672	20	63.7900772776	0.00140004	40	47.8425579582	0.00093336	60	31.8950386388	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.0035	0.0000077	0.3	10.9049773756	0.0028	20	8.72398190045	0.0021	40	6.54298642534	0.0014	60	4.36199095023	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.0165278	0.0027065	1.2	57.1801781497	0.01322224	20	45.7441425198	0.00991668	40	34.3081068898	0.00661112	60	22.8720712599	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.0444444	0.0004032	3.2	2563.99733372	0.03555552	20	2051.19786697	0.02666664	40	1538.39840023	0.01777776	60	1025.59893349	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.0021388	0.005712	0.2	17.1489388601	0.00171104	20	13.7191510881	0.00128328	40	10.2893633161	0.00085552	60	6.85957554404	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.0194444	0.0011088	1.4	99.662490403	0.01555552	20	79.7299923224	0.01166664	40	59.7974942418	0.00777776	60	39.8649961612	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.03	0.0150528	2.2	57.2467751631	0.024	20	45.7974201304	0.018	40	34.3480650978	0.012	60	22.8987100652	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.0373611	0.0056448	2.7	122.317411502	0.02988888	20	97.8539292016	0.02241666	40	73.3904469012	0.01494444	60	48.9269646008	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.0234722	0.003584	1.7	801.495643412	0.01877776	20	641.19651473	0.01408332	40	480.897386047	0.00938888	60	320.598257365	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.0011667	0.0000064	0.1	39.8388292179	0.00093336	20	31.8710633743	0.00070002	40	23.9032975307	0.00046668	60	15.9355316872	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.00175	0.0000019	0.1	5.45248868778	0.0014	20	4.36199095023	0.00105	40	3.27149321267	0.0007	60	2.18099547511	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0082639	0.0006766	0.6	28.5900890749	0.00661112	20	22.8720712599	0.00495834	40	17.1540534449	0.00330556	60	11.4360356299	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.0222222	0.0001008	1.6	1281.99866686	0.01777776	20	1025.59893349	0.01333332	40	769.199200115	0.00888888	60	512.799466743	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0010694	0.001428	0.1	8.57446943006	0.00085552	20	6.85957554404	0.00064164	40	5.14468165803	0.00042776	60	3.42978777202	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.0097222	0.0002772	0.7	49.8312452015	0.00777776	20	39.8649961612	0.00583332	40	29.8987471209	0.00388888	60	19.9324980806	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.015	0.0037632	1.1	541.216276911	0.012	20	432.973021529	0.009	40	324.729766147	0.006	60	216.486510764	
Текущий ремонт	0201	3	0.0031111	0.0008	0.2	0.90283660017	0.00248888	20	0.72226928014	0.00186666	40	0.5417019601	0.00124444	60	0.36113464007	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	0.3106667	0.0338204	22.4	90.1550150157	0.24853336	20	72.1240120125	0.18640002	40	54.0930090094	0.12426668	60	36.0620060063	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	0.3106667	0.0338204	22.5	90.1550150157	0.24853336	20	72.1240120125	0.18640002	40	54.0930090094	0.12426668	60	36.0620060063	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	0.3106667	0.0338204	22.5	334.766109384	0.24853336	20	267.812887507	0.18640002	40	200.85966563	0.12426668	60	133.906443754	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.0611111	0.0072864	4.4	65.851683451	0.04888888	20	52.6813467608	0.03666666	40	39.5110100706	0.02444444	60	26.3406733804	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.0245139	0.0305331	1.8	3005.62523987	0.01961112	20	2404.50019189	0.01470834	40	1803.37514392	0.00980556	60	1202.25009595	
	ВСЕГО:		1.3808193	0.2174955			1.10465544			0.82849158			0.55232772			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.3808193	0.2174955	100		1.10465544			0.82849158			0.55232772			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
ПСН Актас	0101	7	0.0000144	0.0000259		0.44585015076	0.00001152	20	0.35668012061	0.00000864	40	0.26751009046	0.00000576	60	0.17834006031	
ПСН Актас	0108	7	0.0000144	0.0000778		0.0274915396	0.00001152	20	0.02199323168	0.00000864	40	0.01649492376	0.00000576	60	0.01099661584	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.1793334	0.056448	6.2	587.430928255	0.14346672	20	469.944742604	0.10760004	40	352.458556953	0.07173336	60	234.972371302	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.1126666	0.03584	3.9	3850.07452676	0.09013328	20	3080.05962141	0.06759996	40	2310.04471606	0.04506664	60	1540.02981071	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.0036666	0.0000385	0.1	125.296079404	0.00293328	20	100.236863524	0.00219996	40	75.1776476427	0.00146664	60	50.1184317618	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.0055	0.0000115	0.2	17.1363930187	0.0044	20	13.709114415	0.0033	40	10.2818358112	0.0022	60	6.8545572075	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.0259722	0.0040598	0.9	89.8543679704	0.02077776	20	71.8834943763	0.01558332	40	53.9126207822	0.01038888	60	35.9417471881	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.1066666	0.001008	3.7	6153.59590852	0.08533328	20	4922.87672682	0.06399996	40	3692.15754511	0.04266664	60	2461.43836341	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.0033612	0.008568	0.1	26.9501651845	0.00268896	20	21.5601321476	0.00201672	40	16.1700991107	0.00134448	60	10.7800660738	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.0305556	0.0016632	1.1	156.613070692	0.02444448	20	125.290456553	0.01833336	40	93.967842415	0.01222224	60	62.6452282767	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.072	0.037632	2.5	137.392260391	0.0576	20	109.913808313	0.0432	40	82.4353562348	0.0288	60	54.9569041565	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.0896667	0.014112	3.1	293.56198404	0.07173336	20	234.849587232	0.05380002	40	176.137190424	0.03586668	60	117.424793616	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.0563333	0.00896	2	1923.59022712	0.04506664	20	1538.8721817	0.03379998	40	1154.15413627	0.02253332	60	769.436090848	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.0018333	0.0000096	0.1	62.6009476345	0.00146664	20	50.0807581076	0.00109998	40	37.5605685807	0.00073332	60	25.0403790538	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.00275	0.0000029	0.1	8.56819650937	0.0022	20	6.8545572075	0.00165	40	5.14091790562	0.0011	60	3.42727860375	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0129861	0.0010149	0.5	44.9271839852	0.01038888	20	35.9417471881	0.00779166	40	26.9563103911	0.00519444	60	17.9708735941	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.0533333	0.000252	1.8	3076.79795426	0.04266664	20	2461.43836341	0.03199998	40	1846.07877256	0.02133332	60	1230.7191817	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0016806	0.002142	0.1	13.4750825922	0.00134448	20	10.7800660738	0.00100836	40	8.08504955535	0.00067224	60	5.3900330369	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.0152778	0.0004158	0.5	78.3065353458	0.01222224	20	62.6452282767	0.00916668	40	46.9839212075	0.00611112	60	31.3226141383	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.036	0.009408	1.2	1298.91906459	0.0288	20	1039.13525167	0.0216	40	779.351438752	0.0144	60	519.567625835	
Текущий ремонт	0201	3	0.0048889	0.0012	0.2	1.41875152023	0.00391112	20	1.13500121618	0.00293334	40	0.85125091214	0.00195556	60	0.56750060809	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	0.6213333	0.0676408	21.6	180.310001011	0.49706664	20	144.248000809	0.37279998	40	108.186000607	0.24853332	60	72.1240004046	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	0.6213333	0.0676408	21.5	180.310001011	0.49706664	20	144.248000809	0.37279998	40	108.186000607	0.24853332	60	72.1240004046	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	0.6213333	0.0676408	21.5	669.532111011	0.49706664	20	535.625688808	0.37279998	40	401.719266606	0.24853332	60	267.812844404	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.1466667	0.018216	5.1	158.044104937	0.11733336	20	126.435283949	0.08800002	40	94.8264629621	0.05866668	60	63.2176419747	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.0588333	0.0763327	2	7213.49321914	0.04706664	20	5770.79457531	0.03529998	40	4328.09593148	0.02353332	60	2885.39728766	
	ВСЕГО:		2.8840009	0.480361			2.30720072			1.73040054			1.15360036			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.8840009	0.480361	100		2.30720072			1.73040054			1.15360036			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6002	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6003	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6004	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6005	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6006	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6007	2	0.000004	0.0001258	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000096	0.0003027	0.1		0.0000096			0.0000096			0.0000096			
Добывающие скважины	6026	2	0.0000128	0.0004022	0.2		0.0000128			0.0000128			0.0000128			
ПСН Актас	0104	2	0.0000191	0.0006037	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
ПСН Актас	0106	2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ПСН Актас	0107	2	0.001038	0.000022	13.4		0.001038			0.001038			0.001038			
ПСН Актас	6101	2	0.0000207	0.0006538	0.3		0.0000207			0.0000207			0.0000207			
ПСН Актас	6104	2	0.000034241	0.0010679	0.4		0.000034241			0.000034241			0.000034241			
ПСН Актас	6105	2	0.000004	0.0001257	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
ПСН Актас	6106	2	0.0000008	0.0000256			0.0000008			0.0000008			0.0000008			
ПСН Актас	6107	2	0.000004	0.0001259	0.1		0.000004			0.000004			0.000004			
ПСН Актас	6108	2	0.0000048	0.0001511	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0.001038	0.000022	13.4		0.001038			0.001038			0.001038			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0.001038	0.000022	13.4		0.001038			0.001038			0.001038			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0112	2.5	0.0000182	0.000016	0.2		0.0000182			0.0000182			0.0000182			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	0.0014597	0.0001903	19		0.0014597			0.0014597			0.0014597			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	0.0014597	0.0000889	18.8		0.0014597			0.0014597			0.0014597			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0146	2.5	0.0000091	0.0000013	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	0.0014597	0.0001903	18.8		0.0014597			0.0014597			0.0014597			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0000267	0.0007258	0.3		0.0000267			0.0000267			0.0000267			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0000267	0.0007258	0.3		0.0000267			0.0000267			0.0000267			

ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	2	0.0000091	0.0000107	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
	ВСЕГО:		0.007746641	0.0071664			0.007746641			0.007746641			0.007746641			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.007746641	0.0071664	100		0.007746641			0.007746641			0.007746641			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
ПСН Актас	0101	7	0.0382958	0.0689325	0.2	1185.70751414	0.03063664	20	948.566011312	0.02297748	40	711.424508484	0.01531832	60	474.283005656	
ПСН Актас	0108	7	0.0382958	0.2067975	0.2	73.1118404375	0.03063664	20	58.48947235	0.02297748	40	43.8671042625	0.01531832	60	29.244736175	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.9265556	0.2935296	5.6	3035.0588133	0.74124448	20	2428.04705064	0.55593336	40	1821.03528798	0.37062224	60	1214.02352532	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.5821112	0.186368	3.5	19892.0665296	0.46568896	20	15913.6532237	0.34926672	40	11935.2399178	0.23284448	60	7956.82661184	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.024	0.0002568	0.1	820.134704006	0.0192	20	656.107763205	0.0144	40	492.080822403	0.0096	60	328.053881602	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.036	0.0000768	0.2	112.165481577	0.0288	20	89.7323852618	0.0216	40	67.2992889463	0.0144	60	44.8661926309	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.17	0.0270648	1	588.13818448	0.136	20	470.510547584	0.102	40	352.882910688	0.068	60	235.255273792	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.5511112	0.0052416	3.3	31793.6038597	0.44088896	20	25434.8830877	0.33066672	40	19076.1623158	0.22044448	60	12717.4415439	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.022	0.05712	0.1	176.396416178	0.0176	20	141.117132943	0.0132	40	105.837849707	0.0088	60	70.5585664714	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.2	0.011088	1.2	1025.10224438	0.16	20	820.081795503	0.12	40	615.061346627	0.08	60	410.040897751	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.372	0.1956864	2.2	709.860012022	0.2976	20	567.888009618	0.2232	40	425.916007213	0.1488	60	283.944004809	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.4632778	0.0733824	2.8	1516.73642645	0.37062224	20	1213.38914116	0.27796668	40	910.041855872	0.18531112	60	606.694570581	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.2910556	0.046592	1.7	9938.55690522	0.23284448	20	7950.84552417	0.17463336	40	5963.13414313	0.11642224	60	3975.42276209	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.012	0.0000642	0.1	409.75910741	0.0096	20	327.807285928	0.0072	40	245.855464446	0.0048	60	163.903642964	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.018	0.0000192	0.1	56.0827407886	0.0144	20	44.8661926309	0.0108	40	33.6496444732	0.0072	60	22.4330963154	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.085	0.0067662	0.5	294.06909224	0.068	20	235.255273792	0.051	40	176.441455344	0.034	60	117.627636896	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.2755556	0.0013104	1.7	15896.8019298	0.22044448	20	12717.4415439	0.16533336	40	9538.08115791	0.11022224	60	6358.72077194	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.011	0.01428	0.1	88.1982080892	0.0088	20	70.5585664714	0.0066	40	52.9189248535	0.0044	60	35.2792832357	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.1	0.002772	0.6	512.551122189	0.08	20	410.040897751	0.06	40	307.530673314	0.04	60	205.020448876	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.186	0.0489216	1.1	6711.0818337	0.1488	20	5368.86546696	0.1116	40	4026.64910022	0.0744	60	2684.43273348	
Текущий ремонт	0201	3	0.032	0.008	0.2	9.28635248162	0.0256	20	7.4290819853	0.0192	40	5.57181148897	0.0128	60	3.71454099265	
Текущий ремонт	6208	2	0.0054388	0.0011748			0.0054388			0.0054388			0.0054388			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	3.728	0.405845	22.6	1081.86006411	2.9824	20	865.488051287	2.2368	40	649.116038465	1.4912	60	432.744025643	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	3.728	0.405845	22.3	1081.86006411	2.9824	20	865.488051287	2.2368	40	649.116038465	1.4912	60	432.744025643	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	3.728	0.405845	22.3	4017.19288158	2.9824	20	3213.75430526	2.2368	40	2410.31572895	1.4912	60	1606.87715263	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.7577778	0.0947232	4.5	816.561047204	0.60622224	20	653.248837764	0.45466668	40	489.936628323	0.30311112	60	326.624418882	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.3039722	0.3969301	1.8	37269.7333569	0.24317776	20	29815.7866855	0.18238332	40	22361.8400141	0.12158888	60	14907.8933428	
	ВСЕГО:		16.6854474	2.9646331			13.34944568			10.01344396			6.67744224			
В том числе по градациям высот																
	0-10		16.6854474	2.9646331	100		13.34944568			10.01344396			6.67744224			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																

Текущий ремонт	6208	2	0.0003803	0.0000821	100		0.0003803			0.0003803			0.0003803			
	ВСЕГО:		0.0003803	0.0000821			0.0003803			0.0003803			0.0003803			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0003803	0.0000821	100		0.0003803			0.0003803			0.0003803			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Текущий ремонт	6208	2	0.0004089	0.0000883	100		0.0004089			0.0004089			0.0004089			
	ВСЕГО:		0.0004089	0.0000883			0.0004089			0.0004089			0.0004089			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0004089	0.0000883	100		0.0004089			0.0004089			0.0004089			
*****Метан (727*)(0410)**																
ПСН Актас	0101	7	0.0382958	0.0689325	50	1185.70751414	0.03063664	20	948.566011312	0.02297748	40	711.424508484	0.01531832	60	474.283005656	
ПСН Актас	0108	7	0.0382958	0.2067975	50	4.75315407337	0.03063664	20	3.8025232587	0.02297748	40	2.85189244402	0.01531832	60	1.90126162935	
	ВСЕГО:		0.0765916	0.27573			0.06127328			0.04595496			0.03063664			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0765916	0.27573	100		0.06127328			0.04595496			0.03063664			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6002	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6003	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6004	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6005	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6006	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6007	2	0.011469	0.3616864	0.1		0.011469			0.011469			0.011469			
Добывающие скважины	6013	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6014	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6015	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6016	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6017	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6018	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6019	2	0.0072004	0.2270704	0.1		0.0072004			0.0072004			0.0072004			
Добывающие скважины	6025	2	0.0115927	0.3655883	0.1		0.0115927			0.0115927			0.0115927			
Добывающие скважины	6026	2	0.0154038	0.4857754	0.2		0.0154038			0.0154038			0.0154038			
ПСН Актас	0102	3		0.0082189				20			40			60		
ПСН Актас	0104	2	0.039752	1.2536183	0.4		0.039752			0.039752			0.039752			
ПСН Актас	0106	2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ПСН Актас	0107	2	1.2535585	0.0266215	13.1		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ПСН Актас	0109	3		0.0082189				20			40			60		
ПСН Актас	6101	2	0.0416695	1.3140889	0.4		0.0416695			0.0416695			0.0416695			
ПСН Актас	6104	2	0.1978975	6.1623398	2.1		0.1978975			0.1978975			0.1978975			
ПСН Актас	6105	2	0.0048137	0.1518048	0.1		0.0048137			0.0048137			0.0048137			
ПСН Актас	6106	2	0.0009787	0.0308637			0.0009787			0.0009787			0.0009787			
ПСН Актас	6107	2	0.0048217	0.1520562	0.1		0.0048217			0.0048217			0.0048217			
ПСН Актас	6108	2	0.0107875	0.3401943	0.1		0.0107875			0.0107875			0.0107875			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	1.2535585	0.0266215	13.1		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	1.2535585	0.0266215	13.1		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	1.7628166	0.2297906	18.4		1.7628166			1.7628166			1.7628166			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	1.7628166	0.10742	18.4		1.7628166			1.7628166			1.7628166			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	1.7628166	0.2297906	18.4		1.7628166			1.7628166			1.7628166			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0322044	0.8764762	0.3		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0322044	0.8764762	0.3		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
	ВСЕГО:		9.5759626	16.9208331			9.5759626			9.5759626			9.5759626			
В том числе по градациям высот																

	0-10		9.5759626	16.9208331	100		9.5759626			9.5759626			9.5759626			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6002	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6003	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6004	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6005	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6006	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6007	2	0.0018341	0.0578389	0.1		0.0018341			0.0018341			0.0018341			
Добывающие скважины	6013	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6014	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6015	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6016	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6017	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6018	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6019	2	0.0014571	0.0459508			0.0014571			0.0014571			0.0014571			
Добывающие скважины	6025	2	0.0042877	0.1352162	0.1		0.0042877			0.0042877			0.0042877			
Добывающие скважины	6026	2	0.0056973	0.1796685	0.2		0.0056973			0.0056973			0.0056973			
ПСН Актас	0104	2	0.008683	0.2738271	0.3		0.008683			0.008683			0.008683			
ПСН Актас	0106	2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889			
ПСН Актас	0107	2	0.4636402	0.0098462	13.5		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ПСН Актас	6101	2	0.0093922	0.2961927	0.3		0.0093922			0.0093922			0.0093922			
ПСН Актас	6104	2	0.0165382	0.515667	0.5		0.0165382			0.0165382			0.0165382			
ПСН Актас	6105	2	0.0017804	0.0561464	0.1		0.0017804			0.0017804			0.0017804			
ПСН Актас	6106	2	0.000362	0.0114152			0.000362			0.000362			0.000362			
ПСН Актас	6107	2	0.0017833	0.0562394	0.1		0.0017833			0.0017833			0.0017833			
ПСН Актас	6108	2	0.0021798	0.068741	0.1		0.0021798			0.0021798			0.0021798			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0.4636402	0.0098462	13.5		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0.4636402	0.0098462	13.5		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	0.651994	0.0849902	18.7		0.651994			0.651994			0.651994			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	0.651994	0.0397303	18.9		0.651994			0.651994			0.651994			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	0.651994	0.0849902	18.9		0.651994			0.651994			0.651994			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0119111	0.3241728	0.3		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0119111	0.3241728	0.3		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
	ВСЕГО:		3.445956	3.2541899			3.445956			3.445956			3.445956			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.445956	3.2541899	100		3.445956			3.445956			3.445956			
*****Бензол (64)(0602)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6003	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6004	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			

Добывающие скважины	6025	2	0.000056	0.0017659	0.1		0.000056			0.000056			0.000056			
Добывающие скважины	6026	2	0.0000744	0.0023464	0.2		0.0000744			0.0000744			0.0000744			
ПСН Актас	0104	2	0.0001116	0.0035208	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			
ПСН Актас	0106	2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ПСН Актас	0107	2	0.006055	0.0001286	13.5		0.006055			0.006055			0.006055			
ПСН Актас	6101	2	0.0001209	0.0038129	0.3		0.0001209			0.0001209			0.0001209			
ПСН Актас	6104	2	0.0001995	0.0062212	0.4		0.0001995			0.0001995			0.0001995			
ПСН Актас	6105	2	0.0000233	0.0007333	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ПСН Актас	6106	2	0.0000047	0.0001491			0.0000047			0.0000047			0.0000047			
ПСН Актас	6107	2	0.0000233	0.0007345	0.1		0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ПСН Актас	6108	2	0.0000279	0.0008811	0.1		0.0000279			0.0000279			0.0000279			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0.006055	0.0001286	13.5		0.006055			0.006055			0.006055			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0.006055	0.0001286	13.5		0.006055			0.006055			0.006055			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	0.0085148	0.0011099	18.9		0.0085148			0.0085148			0.0085148			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	0.0085148	0.0005189	18.9		0.0085148			0.0085148			0.0085148			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	0.0085148	0.0011099	18.9		0.0085148			0.0085148			0.0085148			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0001556	0.0042336	0.3		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0001556	0.0042336	0.3		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
	ВСЕГО:		0.0449756	0.0416262			0.0449756			0.0449756			0.0449756			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0449756	0.0416262	100		0.0449756			0.0449756			0.0449756			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6002	2	0.0233923	0.2965222	13.6		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6003	2	0.0233923	0.2965222	13.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6004	2	0.0233923	0.2965222	13.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6005	2	0.0233923	0.4495222	13.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000176	0.000555			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
Добывающие скважины	6026	2	0.0000234	0.0007374			0.0000234			0.0000234			0.0000234			
ПСН Актас	0104	2	0.0000351	0.0011065			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
ПСН Актас	0105	2	0.023385	0.2507046	13.2		0.023385			0.023385			0.023385			
ПСН Актас	0106	2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ПСН Актас	0107	2	0.001903	0.0000404	1.1		0.001903			0.001903			0.001903			
ПСН Актас	6101	2	0.000038	0.0011983			0.000038			0.000038			0.000038			
ПСН Актас	6102	2	0.0044961	0.1432917	2.5		0.0044961			0.0044961			0.0044961			
ПСН Актас	6103	2	0.0188889	0.153	10.7		0.0188889			0.0188889			0.0188889			
ПСН Актас	6104	2	0.0000627	0.0019552			0.0000627			0.0000627			0.0000627			
ПСН Актас	6105	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ПСН Актас	6106	2	0.0000015	0.0000469			0.0000015			0.0000015			0.0000015			
ПСН Актас	6107	2	0.0000073	0.0002308			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ПСН Актас	6108	2	0.0000088	0.0002769			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0.001903	0.0000404	1.1		0.001903			0.001903			0.001903			

Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0.001903	0.0000404	1.1		0.001903			0.001903			0.001903			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	0.0026761	0.0003488	1.5		0.0026761			0.0026761			0.0026761			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	0.0026761	0.0001631	1.5		0.0026761			0.0026761			0.0026761			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	0.0026761	0.0003488	1.5		0.0026761			0.0026761			0.0026761			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Текущий ремонт	6207	2	0.0222826	0.351351	12.6		0.0222826			0.0222826			0.0222826			
	ВСЕГО:		0.1767279	2.2495966			0.1767279			0.1767279			0.1767279			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.1767279	2.2495966	100		0.1767279			0.1767279			0.1767279			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6003	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6004	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000352	0.00111	0.1		0.0000352			0.0000352			0.0000352			
Добывающие скважины	6026	2	0.0000468	0.0014749	0.1		0.0000468			0.0000468			0.0000468			
ПСН Актас	0104	2	0.0000702	0.0022131	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
ПСН Актас	0106	2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ПСН Актас	0107	2	0.003806	0.0000808	10.8		0.003806			0.003806			0.003806			
ПСН Актас	6101	2	0.000076	0.0023967	0.2		0.000076			0.000076			0.000076			
ПСН Актас	6104	2	0.0001254	0.0039104	0.4		0.0001254			0.0001254			0.0001254			
ПСН Актас	6105	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ПСН Актас	6106	2	0.000003	0.0000937			0.000003			0.000003			0.000003			
ПСН Актас	6107	2	0.0000146	0.0004617			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ПСН Актас	6108	2	0.0000176	0.0005538			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0.003806	0.0000808	10.8		0.003806			0.003806			0.003806			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0.003806	0.0000808	10.8		0.003806			0.003806			0.003806			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0114	2.5	0.0053522	0.0006977	15.2		0.0053522			0.0053522			0.0053522			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0117	4.5	0.0053522	0.0003261	15.2		0.0053522			0.0053522			0.0053522			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0147	2.5	0.0053522	0.0006977	15.2		0.0053522			0.0053522			0.0053522			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6204	2	0.0000978	0.0026611	0.3		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6211	2	0.0000978	0.0026611	0.3		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Текущий ремонт	6207	2	0.0069468	0.1095373	20.4		0.0069468			0.0069468			0.0069468			
	ВСЕГО:		0.0352167	0.1357017			0.0352167			0.0352167			0.0352167			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0352167	0.1357017	100		0.0352167			0.0352167			0.0352167			

*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.0000018	0.0000006	5.8	0.00589614467	0.00000144	20	0.00471691574	0.00000108	40	0.0035376868	0.00000072	60	0.00235845787	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.0000012	0.000000349	3.9	0.0410067352	0.00000096	20	0.03280538816	0.00000072	40	0.02460404112	0.00000048	60	0.01640269408	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.00000004	5E-10	0.1	0.00136689117	0.000000032	20	0.00109351294	0.000000024	40	0.0008201347	0.000000016	60	0.00054675647	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.00000006	1.2E-10	0.2	0.00018694247	0.000000048	20	0.00014955398	0.000000036	40	0.00011216548	0.000000024	60	0.00007477699	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.0000004	0.000000053	1.3	0.00138385455	0.00000032	20	0.00110708364	0.00000024	40	0.00083031273	0.00000016	60	0.00055354182	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.000001	0.000000011	3.2	0.0576899977	0.0000008	20	0.04615199816	0.0000006	40	0.03461399862	0.0000004	60	0.02307599908	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.00000004	0.0000001	0.1	0.00032072076	0.000000032	20	0.00025657661	0.000000024	40	0.00019243245	0.000000016	60	0.0001282883	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.0000004	0.000000023	1.3	0.00205020449	0.00000032	20	0.00164016359	0.00000024	40	0.00123012269	0.00000016	60	0.0008200818	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.0000008	0.0000005	2.6	0.00152658067	0.00000064	20	0.00122126454	0.00000048	40	0.0009159484	0.00000032	60	0.00061063227	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.0000009	0.0000002	2.9	0.00294653183	0.00000072	20	0.00235722546	0.00000054	40	0.0017679191	0.00000036	60	0.00117861273	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.0000006	0.000000099	1.9	0.02048795537	0.00000048	20	0.0163903643	0.00000036	40	0.01229277322	0.00000024	60	0.00819518215	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.00000002	1E-10	0.1	0.00068293185	0.000000016	20	0.00054634548	0.000000012	40	0.00040975911	0.000000008	60	0.00027317274	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.00000003	4E-11	0.1	0.00009347123	0.000000024	20	0.00007477699	0.000000018	40	0.00005608274	0.000000012	60	0.00003738849	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0000002	0.00000001	0.6	0.00069192728	0.00000016	20	0.00055354182	0.00000012	40	0.00041515637	0.00000008	60	0.00027677091	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.0000005	0.000000003	1.6	0.02884499885	0.0000004	20	0.02307599908	0.0000003	40	0.01730699931	0.0000002	60	0.01153799954	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.00000002	0.00000003	0.1	0.00016036038	0.000000016	20	0.0001282883	0.000000012	40	0.00009621623	0.000000008	60	0.00006414415	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.0000002	0.000000005	0.6	0.00102510224	0.00000016	20	0.0008200818	0.00000012	40	0.00061506135	0.00000008	60	0.0004100409	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.0000004	0.0000001	1.3	0.01443243405	0.00000032	20	0.01154594724	0.00000024	40	0.00865946043	0.00000016	60	0.00577297362	
Текущий ремонт	0201	3	0.0000001	0.00000001	0.3	0.00002901985	0.00000008	20	0.00002321588	0.00000006	40	0.00001741191	0.00000004	60	0.00001160794	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	0.0000067	0.0000007	21.8	0.00194433005	0.00000536	20	0.00155546404	0.00000402	40	0.00116659803	0.00000268	60	0.00077773202	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	0.0000067	0.0000007	21.7	0.00194433005	0.00000536	20	0.00155546404	0.00000402	40	0.00116659803	0.00000268	60	0.00077773202	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	0.0000067	0.0000007	21.7	0.00721974043	0.00000536	20	0.00577579234	0.00000402	40	0.00433184426	0.00000268	60	0.00288789617	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.0000015	0.0000002	4.9	0.0016163598	0.0000012	20	0.00129308784	0.0000009	40	0.00096981588	0.0000006	60	0.00064654392	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.0000006	0.0000008	1.9	0.00114548082	0.00000048	20	0.00091638465	0.00000036	40	0.00068728849	0.00000024	60	0.00045819233	
	ВСЕГО:		0.00003091	0.00000519376			0.000024728			0.000018546			0.000012364			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00003091	0.00000519376	100		0.000024728			0.000018546			0.000012364			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Добывающие скважины	6002	2	0.0125312	0.1001232	19.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6003	2	0.0125312	0.1001232	19.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6004	2	0.0125312	0.1001232	19.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
ПСН Актас	0105	2	0.0141238	0.1665683	22		0.0141238			0.0141238			0.0141238			
ПСН Актас	6102	2	0.0047534	0.0371232	7.4		0.0047534			0.0047534			0.0047534			
ПСН Актас	6103	2	0.0077778	0.063	12.1		0.0077778			0.0077778			0.0077778			
	ВСЕГО:		0.0642486	0.5670611			0.0642486			0.0642486			0.0642486			
В том числе по градациям высот																

	0-10		0.0642486	0.5670611	100		0.0642486			0.0642486			0.0642486			
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Текущий ремонт	6207	2	0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
	ВСЕГО:		0.0013445	0.0212008			0.0013445			0.0013445			0.0013445			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.0179334	0.0056448	5.3	58.7432893637	0.01434672	20	46.994631491	0.01076004	40	35.2459736182	0.00717336	60	23.4973157455	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.0112666	0.003584	3.3	385.00540234	0.00901328	20	308.004321872	0.00675996	40	231.003241404	0.00450664	60	154.002160936	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.0005	0.0000051	0.1	17.0861396668	0.0004	20	13.6689117334	0.0003	40	10.2516838001	0.0002	60	6.83445586671	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.00075	0.0000015	0.2	2.33678086619	0.0006	20	1.86942469295	0.00045	40	1.40206851972	0.0003	60	0.93471234648	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.0035416	0.0005413	1	12.2526482009	0.00283328	20	9.8021185607	0.00212496	40	7.35158892055	0.00141664	60	4.90105928037	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.0106666	0.0001008	3.1	615.356129452	0.00853328	20	492.284903562	0.00639996	40	369.213677671	0.00426664	60	246.142451781	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.0004584	0.0011424	0.1	3.67545987165	0.00036672	20	2.94036789732	0.00027504	40	2.20527592299	0.00018336	60	1.47018394866	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.0041666	0.0002217	1.2	21.3559550571	0.00333328	20	17.0847640457	0.00249996	40	12.8135730343	0.00166664	60	8.54238202285	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.0072	0.0037632	2.1	13.7392260391	0.00576	20	10.9913808313	0.00432	40	8.24353562348	0.00288	60	5.49569041565	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.0089667	0.0014112	2.6	29.3562966218	0.00717336	20	23.4850372974	0.00538002	40	17.6137779731	0.00358668	60	11.7425186487	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.0056333	0.000896	1.7	192.357998314	0.00450664	20	153.886398651	0.00337998	40	115.414798989	0.00225332	60	76.9431993257	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.00025	0.0000013	0.1	8.53664807104	0.0002	20	6.82931845683	0.00015	40	5.12198884262	0.0001	60	3.41465922841	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.000375	0.0000004	0.1	1.1683904331	0.0003	20	0.93471234648	0.000225	40	0.70103425986	0.00015	60	0.46735617324	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0017708	0.0001353	0.5	6.12632410046	0.00141664	20	4.90105928037	0.00106248	40	3.67579446028	0.00070832	60	2.45052964018	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.0053333	0.0000252	1.6	307.678064726	0.00426664	20	246.142451781	0.00319998	40	184.606838836	0.00213332	60	123.07122589	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0002292	0.0002856	0.1	1.83772993582	0.00018336	20	1.47018394866	0.00013752	40	1.10263796149	0.00009168	60	0.73509197433	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.0020833	0.0000554	0.6	10.6779775286	0.00166664	20	8.54238202285	0.00124998	40	6.40678651714	0.00083332	60	4.27119101143	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.0036	0.0009408	1.1	129.891906459	0.00288	20	103.913525167	0.00216	40	77.9351438752	0.00144	60	51.9567625835	
Текущий ремонт	0201	3	0.0006667	0.00016	0.2	0.19347534998	0.00053336	20	0.15478027999	0.00040002	40	0.11608520999	0.00026668	60	0.07739013999	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	0.0776667	0.0081169	23.2	22.5387610089	0.06213336	20	18.0310088071	0.04660002	40	13.5232566053	0.03106668	60	9.01550440355	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	0.0776667	0.0081169	22.9	22.5387610089	0.06213336	20	18.0310088071	0.04660002	40	13.5232566053	0.03106668	60	9.01550440355	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	0.0776667	0.0081169	22.9	83.6915542853	0.06213336	20	66.9532434283	0.04660002	40	50.2149325712	0.03106668	60	33.4766217141	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.0146667	0.0018216	4.3	15.8044428209	0.01173336	20	12.6435542567	0.00880002	40	9.48266569253	0.00586668	60	6.32177712835	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.0058833	0.0076333	1.7	11.2320121488	0.00470664	20	8.985609719	0.00352998	40	6.73920728925	0.00235332	60	4.4928048595	
	ВСЕГО:		0.3389416	0.0527216			0.27115328			0.20336496			0.13557664			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.3389416	0.0527216	100		0.27115328			0.20336496			0.13557664			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Текущий ремонт	6207	2	0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
	ВСЕГО:		0.0029132	0.045935			0.0029132			0.0029132			0.0029132			

В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
*****2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)**																
Добывающие скважины	6002	2	0.0012846	0.0140255	20		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6003	2	0.0012846	0.0140255	20		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6004	2	0.0012846	0.0140255	20		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
ПСН Актас	0105	2	0.0012846	0.0133332	20		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
ПСН Актас	6102	2	0.0001735	0.0050255	2.7		0.0001735			0.0001735			0.0001735			
ПСН Актас	6103	2	0.0011111	0.009	17.3		0.0011111			0.0011111			0.0011111			
	ВСЕГО:		0.006423	0.0694352			0.006423			0.006423			0.006423			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.006423	0.0694352	100		0.006423			0.006423			0.006423			
*****Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)(2729)**																
Добывающие скважины	6002	2	0.0014195	0.0177926	16.6		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6003	2	0.0014195	0.0177926	16.7		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6004	2	0.0014195	0.0177926	16.7		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6005	2	0.0014195	0.0267926	16.7		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
ПСН Актас	0105	2	0.0014195	0.0154021	16.7		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
ПСН Актас	6102	2	0.0003084	0.0087926	3.6		0.0003084			0.0003084			0.0003084			
ПСН Актас	6103	2	0.0011111	0.009	13		0.0011111			0.0011111			0.0011111			
	ВСЕГО:		0.008517	0.1133651			0.008517			0.008517			0.008517			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.008517	0.1133651	100		0.008517			0.008517			0.008517			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Текущий ремонт	6207	2	0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
	ВСЕГО:		0.0145434	0.22932			0.0145434			0.0145434			0.0145434			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Добывающие скважины	6002	2	0.0030087	0.0407396			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6003	2	0.0030087	0.0407396			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6004	2	0.0030087	0.0407396			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6005	2	0.0030087	0.0587396			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
ПСН Актас	0105	2	0.0030087	0.0400821			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
ПСН Актас	6102	2	0.0007865	0.0227396			0.0007865			0.0007865			0.0007865			
ПСН Актас	6103	2	0.0022222	0.018			0.0022222			0.0022222			0.0022222			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0110	2.5	0.4333888	0.1354752	5.3	1419.62392437	0.34671104	20	1135.6991395	0.26003328	40	851.774354625	0.17335552	60	567.84956975	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0111	4.5	0.2722778	0.086016	3.3	9304.35303793	0.21782224	20	7443.48243034	0.16336668	40	5582.61182276	0.10891112	60	3721.74121517	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0112	2.5	0.006515	0.0056668	0.1		0.006515			0.006515			0.006515			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0115	4.5	0.012	0.0001285	0.1	410.067352003	0.0096	20	328.053881602	0.0072	40	246.040411202	0.0048	60	164.026940801	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0116	4.5	0.018	0.0000384	0.2	56.0827407886	0.0144	20	44.8661926309	0.0108	40	33.6496444732	0.0072	60	22.4330963154	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0118	4.5	0.085	0.0135325	1	294.06909224	0.068	20	235.255273792	0.051	40	176.441455344	0.034	60	117.627636896	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0125	4.5	0.2577778	0.0024192	3.2	14871.2006888	0.20622224	20	11896.9605510	0.15466668	40	8922.72041325	0.10311112	60	5948.4802755	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0126	4.5	0.011	0.02856	0.1	88.1982080892	0.0088	20	70.5585664714	0.0066	40	52.9189248535	0.0044	60	35.2792832357	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0127	4.5	0.1	0.005544	1.2	512.551122189	0.08	20	410.040897751	0.06	40	307.530673314	0.04	60	205.020448876	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0128	4.5	0.174	0.0903168	2.1	332.031295946	0.1392	20	265.625036757	0.1044	40	199.218777567	0.0696	60	132.812518378	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0137	2.5	0.2166944	0.0338688	2.6	709.44105219	0.17335552	20	567.552841752	0.13001664	40	425.664631314	0.08667776	60	283.776420876	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0138	4.5	0.1361389	0.021504	1.7	4648.67951231	0.10891112	20	3718.94360985	0.08168334	40	2789.20770739	0.05445556	60	1859.47180492	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0139	4.5	0.006	0.0000321	0.1	204.879553705	0.0048	20	163.903642964	0.0036	40	122.927732223	0.0024	60	81.951821482	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0140	4.5	0.009	0.0000096	0.1	28.0413703943	0.0072	20	22.4330963154	0.0054	40	16.8248222366	0.0036	60	11.2165481577	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0141	4.5	0.0425	0.0033831	0.5	147.03454612	0.034	20	117.627636896	0.0255	40	88.2207276721	0.017	60	58.813818448	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0142	4.5	0.1288889	0.0006048	1.6	7435.60034438	0.10311112	20	5948.4802755	0.07733334	40	4461.36020663	0.05155556	60	2974.24013775	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0143	4.5	0.0055	0.00714	0.1	44.0991040446	0.0044	20	35.2792832357	0.0033	40	26.4594624268	0.0022	60	17.6396416178	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0144	4.5	0.05	0.001386	0.6	256.275561095	0.04	20	205.020448876	0.03	40	153.765336657	0.02	60	102.510224438	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0145	4.5	0.087	0.0225792	1.1	3139.05440608	0.0696	20	2511.24352487	0.0522	40	1883.43264365	0.0348	60	1255.62176243	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0146	2.5	0.0032575	0.0004683			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
Текущий ремонт	0201	3	0.016	0.004	0.2	4.64317624081	0.0128	20	3.71454099265	0.0096	40	2.78590574449	0.0064	60	1.85727049632	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0129	4.5	1.864	0.2029225	23.2	540.930032054	1.4912	20	432.744025643	1.1184	40	324.558019233	0.7456	60	216.372012822	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4.5	1.864	0.2029225	22.8	540.930032054	1.4912	20	432.744025643	1.1184	40	324.558019233	0.7456	60	216.372012822	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4.5	1.864	0.2029225	22.8	2008.59644079	1.4912	20	1606.87715263	1.1184	40	1205.15786447	0.7456	60	803.438576316	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4.5	0.3544444	0.0437184	4.3	381.939785567	0.28355552	20	305.551828454	0.21266664	40	229.16387134	0.14177776	60	152.775914227	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0136	4.5	0.1421806	0.1831985	1.7		0.11374448	20		0.08530836	40		0.05687224	60		
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	2	0.0032575	0.0037938			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
	ВСЕГО:		8.1808738	1.5639316			6.55091548			4.92095716			3.29099884			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8.1808738	1.5639316	100		6.55091548			4.92095716			3.29099884			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Текущий ремонт	6207	2	0.0135031	0.2129127	100		0.0135031			0.0135031			0.0135031			
	ВСЕГО:		0.0135031	0.2129127			0.0135031			0.0135031			0.0135031			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0135031	0.2129127	100		0.0135031			0.0135031			0.0135031			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Текущий ремонт	6205	2	0.4125333	0.209664	14.9		0.4125333			0.4125333			0.4125333			
Текущий ремонт	6206	2	2.062667	0.52416	74.3		2.062667			2.062667			2.062667			
Текущий ремонт	6208	2	0.0004089	0.0000883			0.0004089			0.0004089			0.0004089			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6210	2	0.300221	0.1830992	10.8		0.300221			0.300221			0.300221			
	ВСЕГО:		2.7758302	0.9170115			2.7758302			2.7758302			2.7758302			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.7758302	0.9170115	100		2.7758302			2.7758302			2.7758302			
Всего по предприятию:																
			69.229112251	34.2214088938			58.626964869	15		48.024817487	31		37.422670105	46		

Таблица 65– Характеристика выбросов при НМУ. Месторождение Туркменой

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Текущий ремонт	6415	2	0.0096528	0.002085	100		0.0096528			0.0096528			0.0096528			

	ВСЕГО:		0.0096528	0.002085			0.0096528			0.0096528			0.0096528			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0096528	0.002085	100		0.0096528			0.0096528			0.0096528			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Текущий ремонт	6415	2	0.0007569	0.0001635	100		0.0007569			0.0007569			0.0007569			
	ВСЕГО:		0.0007569	0.0001635			0.0007569			0.0007569			0.0007569			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0007569	0.0001635	100		0.0007569			0.0007569			0.0007569			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
ПСН Туркменой	0101	7	0.0742868	0.0374529	0.3	36.5113149044	0.05942944	20	29.2090519235	0.04457208	40	21.9067889426	0.02971472	60	14.6045259618	
ПСН Туркменой	0109	4	1.8666667	27.285916	6.7	67351.3601072	1.49333336	20	53881.0880858	1.12000002	40	40410.8160643	0.74666668	60	26940.5440429	
ПСН Туркменой	0112	3	0.0274667	0.0062415	0.1	991.028340869	0.02197336	20	792.822672695	0.01648002	40	594.617004521	0.01098668	60	396.411336348	
ПСН Туркменой	0113	3	0.0274667	0.0062415	0.1	991.028340869	0.02197336	20	792.822672695	0.01648002	40	594.617004521	0.01098668	60	396.411336348	
ПСН Туркменой	0114	3	0.0274667	0.0062415	0.1	196.263620534	0.02197336	20	157.010896427	0.01648002	40	117.75817232	0.01098668	60	78.5054482136	
ГЗУ-1	0201	7	0.0742868	0.016046	0.3	530.817183203	0.05942944	20	424.653746563	0.04457208	40	318.490309922	0.02971472	60	212.326873281	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0.0742868	1.3077578	0.3	530.817183203	0.05942944	20	424.653746563	0.04457208	40	318.490309922	0.02971472	60	212.326873281	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0.0742868	0.4952456	0.3	530.817183203	0.05942944	20	424.653746563	0.04457208	40	318.490309922	0.02971472	60	212.326873281	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0.0742868	0.3169572	0.3	530.817183203	0.05942944	20	424.653746563	0.04457208	40	318.490309922	0.02971472	60	212.326873281	
ГЗУ-2	0401	7	0.0742868	0.1934553	0.3	141.854185039	0.05942944	20	113.483348031	0.04457208	40	85.1125110235	0.02971472	60	56.7416740157	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	1.1477334	1.3999104	4.1	3759.55676161	0.91818672	20	3007.64540928	0.68864004	40	2255.73405696	0.45909336	60	1503.82270464	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.7210666	0.888832	2.6	24640.4892733	0.57685328	20	19712.3914186	0.43263996	40	14784.2935640	0.28842664	60	9856.19570932	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.0274666	0.0063717	0.1	938.596327543	0.02197328	20	750.877062035	0.01647996	40	563.157796526	0.01098664	60	375.438531017	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.0412	0.0019237	0.1	128.36716225	0.03296	20	102.6937298	0.02472	40	77.0202973497	0.01648	60	51.3468648998	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.1945556	0.0761167	0.7	673.091631556	0.15564448	20	538.473305245	0.11673336	40	403.854978934	0.07782224	60	269.236652622	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.6826666	0.0249984	2.4	40176.4714530	0.54613328	20	32141.1771624	0.40959996	40	24105.8828718	0.27306664	60	16070.5885812	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.0251778	0.2538032	0.1	201.876076694	0.02014224	20	161.500861355	0.01510668	40	121.125646016	0.01007112	60	80.7504306774	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.2288888	0.0492677	0.8	1173.17211297	0.18311104	20	938.537690372	0.13733328	40	703.903267779	0.09155552	60	469.268845186	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.4608	0.9332736	1.7	879.919561295	0.36864	20	703.935649036	0.27648	40	527.951736777	0.18432	60	351.967824518	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.5738667	0.1806336	2.1	1879.7783808	0.45909336	20	1503.82270464	0.34432002	40	1127.86702848	0.22954668	60	751.911352321	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.3605333	0.114688	1.3	12320.2446367	0.28842664	20	9856.19570932	0.21631998	40	7392.14678199	0.14421332	60	4928.09785466	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.0137333	0.0001472		469.298163772	0.01098664	20	375.438531017	0.00823998	40	281.578898263	0.00549332	60	187.719265509	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.0206	0.000044	0.1	64.1835811248	0.01648	20	51.3468648998	0.01236	40	38.5101486749	0.00824	60	25.6734324499	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0972778	0.0155172	0.3	336.545815778	0.07782224	20	269.236652622	0.05836668	40	201.927489467	0.03891112	60	134.618326311	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.3413333	0.0032256	1.2	20088.2357265	0.27306664	20	16070.5885812	0.20479998	40	12052.9414359	0.13653332	60	8035.2942906	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0125889	0.0327488		100.938038347	0.01007112	20	80.7504306774	0.00755334	40	60.5628230081	0.00503556	60	40.3752153387	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.1144444	0.0063571	0.4	586.586056483	0.09155552	20	469.268845186	0.06866664	40	351.95163389	0.04577776	60	234.634422593	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.2304	0.128	0.8	8313.08201335	0.18432	20	6650.46561068	0.13824	40	4987.84920801	0.09216	60	3325.23280534	
Текущий ремонт	0417	3	0.0366222	0.0091733	0.1	10.6277080579	0.02929776	20	8.50216644631	0.02197332	40	6.37662483473	0.01464888	60	4.25108322315	
Текущий ремонт	6415	2	0.0015	0.000324			0.0015			0.0015			0.0015			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	8.9472	1.948056	32.2	2596.46415386	7.15776	20	2077.17132309	5.36832	40	1557.87849232	3.57888	60	1038.58566154	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	4.4736	0.324676	16	1298.23207693	3.57888	20	1038.58566154	2.68416	40	778.939246158	1.78944	60	519.292830772	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	4.4736	0.324676	16	4820.63145789	3.57888	20	3856.50516632	2.68416	40	2892.37887474	1.78944	60	1928.25258316	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	1.8773334	0.4663296	6.7	5468.96520725	1.50186672	20	4375.1721658	1.12640004	40	3281.37912435	0.75093336	60	2187.5860829	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.3765333	0.6034775	1.4	2690.52302277	0.30122664	20	2152.41841822	0.22591998	40	1614.31381366	0.15061332	60	1076.20920911	
	ВСЕГО:		27.8755096	37.4641266			22.30070768			16.72590576			11.15110384			
В том числе по градациям высот																
	0-10		27.8755096	37.4641266	100		22.30070768			16.72590576			11.15110384			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
ПСН Туркменой	0101	7	0.0120716	0.0060861	0.3	5.93308621451	0.00965728	20	4.7464689716	0.00724296	40	3.5598517287	0.00482864	60	2.3732344858	
ПСН Туркменой	0109	4	0.3033333	4.4339614	6.7	10944.5946193	0.24266664	20	8755.67569542	0.18199998	40	6566.75677157	0.12133332	60	4377.83784771	
ПСН Туркменой	0112	3	0.0044633	0.0010142	0.1	161.040707249	0.00357064	20	128.832565799	0.00267798	40	96.6244243495	0.00178532	60	64.4162828997	
ПСН Туркменой	0113	3	0.0044633	0.0010142	0.1	161.040707249	0.00357064	20	128.832565799	0.00267798	40	96.6244243495	0.00178532	60	64.4162828997	
ПСН Туркменой	0114	3	0.0044633	0.0010142	0.1	31.8925614482	0.00357064	20	25.5140491586	0.00267798	40	19.1355368689	0.00178532	60	12.7570245793	
ГЗУ-1	0201	7	0.0120716	0.0026075	0.3	86.257756543	0.00965728	20	69.0062052344	0.00724296	40	51.7546539258	0.00482864	60	34.5031026172	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0.0120716	0.2125106	0.3	86.257756543	0.00965728	20	69.0062052344	0.00724296	40	51.7546539258	0.00482864	60	34.5031026172	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0.0120716	0.0804774	0.3	86.257756543	0.00965728	20	69.0062052344	0.00724296	40	51.7546539258	0.00482864	60	34.5031026172	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0.0120716	0.0515055	0.3	86.257756543	0.00965728	20	69.0062052344	0.00724296	40	51.7546539258	0.00482864	60	34.5031026172	
ГЗУ-2	0401	7	0.0120716	0.0314365	0.3	23.0512955211	0.00965728	20	18.4410364169	0.00724296	40	13.8307773127	0.00482864	60	9.22051820845	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.1865066	0.2274854	4.1	610.927719899	0.14920528	20	488.742175919	0.11190396	40	366.556631939	0.07460264	60	244.37108796	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.1171734	0.1444352	2.6	4004.08215526	0.09373872	20	3203.26572421	0.07030404	40	2402.44929316	0.04686936	60	1601.63286211	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.0044634	0.0010354	0.1	152.524551577	0.00357072	20	122.019641262	0.00267804	40	91.5147309465	0.00178536	60	61.009820631	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.006695	0.0003126	0.1	20.8596638655	0.005356	20	16.6877310924	0.004017	40	12.5157983193	0.002678	60	8.34386554622	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.0316152	0.012369	0.7	109.377096059	0.02529216	20	87.501676847	0.01896912	40	65.6262576352	0.01264608	60	43.7508384235	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.1109334	0.0040622	2.4	6528.68117216	0.08874672	20	5222.94493773	0.06656004	40	3917.2087033	0.04437336	60	2611.47246886	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.0040914	0.041243	0.1	32.8049225978	0.00327312	20	26.2439380783	0.00245484	40	19.6829535587	0.00163656	60	13.1219690391	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.0371944	0.008006	0.8	190.640314592	0.02975552	20	152.512251673	0.02231664	40	114.384188755	0.01487776	60	76.2561258366	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.07488	0.151657	1.7	142.98692871	0.059904	20	114.389542968	0.044928	40	85.7921572263	0.029952	60	57.1947714842	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.0932533	0.029353	2.1	305.46385995	0.07460264	20	244.37108796	0.05595198	40	183.27831597	0.03730132	60	122.18554398	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.0585867	0.0186368	1.3	2002.04107763	0.04686936	20	1601.63286211	0.03515202	40	1201.22464658	0.02343468	60	800.816431053	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.0022317	0.0000239		76.2622757887	0.00178536	20	61.009820631	0.00133902	40	45.7573654732	0.00089268	60	30.5049103155	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.0033475	0.0000072	0.1	10.4298319328	0.002678	20	8.34386554622	0.0020085	40	6.25789915966	0.001339	60	4.17193277311	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0158076	0.0025215	0.3	54.6885480294	0.01264608	20	43.7508384235	0.00948456	40	32.8131288176	0.00632304	60	21.8754192117	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.0554667	0.0005242	1.2	3264.34058608	0.04437336	20	2611.47246886	0.03328002	40	1958.60435165	0.02218668	60	1305.73623443	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0020457	0.0053217		16.4024612989	0.00163656	20	13.1219690391	0.00122742	40	9.8414767794	0.00081828	60	6.56098451957	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.0185972	0.001033	0.4	95.3201572958	0.01487776	20	76.2561258366	0.01115832	40	57.1920943775	0.00743888	60	38.1280629183	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.03744	0.0208	0.8	1350.87582717	0.029952	20	1080.70066174	0.022464	40	810.525496302	0.014976	60	540.350330868	
Текущий ремонт	0417	3	0.0059511	0.0014907	0.1	1.72700038292	0.00476088	20	1.38160030633	0.00357066	40	1.03620022975	0.00238044	60	0.69080015317	
Текущий ремонт	6415	2	0.0002438	0.0000527			0.0002438			0.0002438			0.0002438			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	1.45392	0.316559	32.2	421.925425002	1.163136	20	337.540340002	0.872352	40	253.155255001	0.581568	60	168.770170001	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	0.72696	0.0527598	16	210.962712501	0.581568	20	168.770170001	0.436176	40	126.577627501	0.290784	60	84.3850850005	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	0.72696	0.0527598	16	783.352611908	0.581568	20	626.682089526	0.436176	40	470.011567145	0.290784	60	313.341044763	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.3050666	0.0757786	6.7	888.706620409	0.24405328	20	710.965296327	0.18303996	40	533.223972245	0.12202664	60	355.482648164	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.0611867	0.0980651	1.4	30.0727299017	0.04894936	20	24.0581839213	0.03671202	40	18.043637941	0.02447468	60	12.0290919607	
	ВСЕГО:		4.5297702	6.0879204			3.62386492			2.71795964			1.81205436			

В том числе по градациям высот																
	0-10		4.5297702	6.0879204	100		3.62386492			2.71795964			1.81205436			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
ПСН Туркменой	0109	4	0.0972222	1.4617455	5.2	3507.88247447	0.07777776	20	2806.30597958	0.05833332	40	2104.72948468	0.03888888	60	1403.15298979	
ПСН Туркменой	0112	3	0.0023333	0.0005443	0.1	84.1879959278	0.00186664	20	67.3503967422	0.00139998	40	50.5127975567	0.00093332	60	33.6751983711	
ПСН Туркменой	0113	3	0.0023333	0.0005443	0.1	84.1879959278	0.00186664	20	67.3503967422	0.00139998	40	50.5127975567	0.00093332	60	33.6751983711	
ПСН Туркменой	0114	3	0.0023333	0.0005443	0.1	4.45554755289	0.00186664	20	3.56443804231	0.00139998	40	2.67332853173	0.00093332	60	1.78221902115	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.0747222	0.0874944	4	244.762722991	0.05977776	20	195.810178393	0.04483332	40	146.857633795	0.02988888	60	97.9050891965	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.0469444	0.055552	2.5	1604.19714995	0.03755552	20	1283.35771996	0.02816664	40	962.518289968	0.01877776	60	641.678859979	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.0023334	0.0005557	0.1	79.737596597	0.00186672	20	63.7900772776	0.00140004	40	47.8425579582	0.00093336	60	31.8950386388	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.0035	0.0001678	0.2	10.9049773756	0.0028	20	8.72398190045	0.0021	40	6.54298642534	0.0014	60	4.36199095023	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.0165278	0.0066381	0.9	57.1801781497	0.01322224	20	45.7441425198	0.00991668	40	34.3081068898	0.00661112	60	22.8720712599	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.0444444	0.0015624	2.4	2615.65333333	0.03555552	20	2092.52266667	0.02666664	40	1569.392	0.01777776	60	1046.26133333	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.0021388	0.022134	0.1	17.1489388601	0.00171104	20	13.7191510881	0.00128328	40	10.2893633161	0.00085552	60	6.85957554404	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.0194444	0.0042966	1	99.662490403	0.01555552	20	79.7299923224	0.01166664	40	59.7974942418	0.00777776	60	39.8649961612	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.03	0.0583296	1.6	57.2864297718	0.024	20	45.8291438175	0.018	40	34.3718578631	0.012	60	22.9145719087	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.0373611	0.0112896	2	122.381361496	0.02988888	20	97.9050891965	0.02241666	40	73.4288168974	0.01494444	60	48.9525445983	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.0234722	0.007168	1.3	802.098574973	0.01877776	20	641.678859979	0.01408332	40	481.259144984	0.00938888	60	320.839429989	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.0011667	0.0000128	0.1	39.8687982985	0.00093336	20	31.8950386388	0.00070002	40	23.9212789791	0.00046668	60	15.9475193194	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.00175	0.0000038	0.1	5.45248868778	0.0014	20	4.36199095023	0.00105	40	3.27149321267	0.0007	60	2.18099547511	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0082639	0.0013532	0.4	28.5900890749	0.00661112	20	22.8720712599	0.00495834	40	17.1540534449	0.00330556	60	11.4360356299	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.0222222	0.0002016	1.2	1307.82666667	0.01777776	20	1046.26133333	0.01333332	40	784.696	0.00888888	60	523.130666667	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0010694	0.002856	0.1	8.57446943006	0.00085552	20	6.85957554404	0.00064164	40	5.14468165803	0.00042776	60	3.42978777202	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.0097222	0.0005544	0.5	49.8312452015	0.00777776	20	39.8649961612	0.00583332	40	29.8987471209	0.00388888	60	19.9324980806	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.015	0.008	0.8	541.216276911	0.012	20	432.973021529	0.009	40	324.729766147	0.006	60	216.486510764	
Текущий ремонт	0417	3	0.0031111	0.0008	0.2	0.90283660017	0.00248888	20	0.72226928014	0.00186666	40	0.5417019601	0.00124444	60	0.36113464007	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	0.6213334	0.1352816	33.7	180.310030031	0.49706672	20	144.248024025	0.37280004	40	108.186018019	0.24853336	60	72.1240120125	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	0.3106667	0.0225469	16.7	90.1550150157	0.24853336	20	72.1240120125	0.18640002	40	54.0930090094	0.12426668	60	36.0620060063	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	0.3106667	0.0225469	16.7	334.766109384	0.24853336	20	267.812887507	0.18640002	40	200.85966563	0.12426668	60	133.906443754	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.1222222	0.0291456	6.6	356.052344966	0.09777776	20	284.841875973	0.07333332	40	213.63140698	0.04888888	60	142.420937987	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.0245139	0.0377173	1.3	175.164354197	0.01961112	20	140.131483357	0.01470834	40	105.098612518	0.00980556	60	70.0657416786	
	ВСЕГО:		1.8568192	1.9795867			1.48545536			1.11409152			0.74272768			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.8568192	1.9795867	100		1.48545536			1.11409152			0.74272768			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
ПСН Туркменой	0101	7	0.0000144	0.000057		0.00707747453	0.00001152	20	0.00566197962	0.00000864	40	0.00424648472	0.00000576	60	0.00283098981	
ПСН Туркменой	0109	4	0.3888889	5.846982	9.6	14031.5335060	0.31111112	20	11225.2268048	0.23333334	40	8418.9201036	0.15555556	60	5612.6134024	
ПСН Туркменой	0112	3	0.0036667	0.0008165	0.1	132.298514837	0.00293336	20	105.838811869	0.00220002	40	79.379108902	0.00146668	60	52.9194059347	
ПСН Туркменой	0113	3	0.0036667	0.0008165	0.1	132.298514837	0.00293336	20	105.838811869	0.00220002	40	79.379108902	0.00146668	60	52.9194059347	
ПСН Туркменой	0114	3	0.0036667	0.0008165	0.1	26.2004469926	0.00293336	20	20.9603575941	0.00220002	40	15.7202681956	0.00146668	60	10.480178797	
ГЗУ-1	0201	7	0.0000144	0.0000373		0.1028953655	0.00001152	20	0.0823162924	0.00000864	40	0.0617372193	0.00000576	60	0.0411581462	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0.0000144	0.0003369		0.1028953655	0.00001152	20	0.0823162924	0.00000864	40	0.0617372193	0.00000576	60	0.0411581462	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0.0000144	0.0002073		0.1028953655	0.00001152	20	0.0823162924	0.00000864	40	0.0617372193	0.00000576	60	0.0411581462	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0.0000144	0.0001659		0.1028953655	0.00001152	20	0.0823162924	0.00000864	40	0.0617372193	0.00000576	60	0.0411581462	
ГЗУ-2	0401	7	0.0000144	0.0001296		0.02749748629	0.00001152	20	0.02199798903	0.00000864	40	0.01649849177	0.00000576	60	0.01099899452	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.1793334	0.218736	4.4	587.430928255	0.14346672	20	469.944742604	0.10760004	40	352.458556953	0.07173336	60	234.972371302	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.1126666	0.13888	2.8	3850.07452676	0.09013328	20	3080.05962141	0.06759996	40	2310.04471606	0.04506664	60	1540.02981071	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.0036666	0.0008335	0.1	125.296079404	0.00293328	20	100.236863524	0.00219996	40	75.1776476427	0.00146664	60	50.1184317618	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.0055	0.0002516	0.1	17.1363930187	0.0044	20	13.709114415	0.0033	40	10.2818358112	0.0022	60	6.8545572075	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.0259722	0.0099572	0.6	89.8543679704	0.02077776	20	71.8834943763	0.01558332	40	53.9126207822	0.01038888	60	35.9417471881	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.1066666	0.003906	2.6	6277.57035409	0.08533328	20	5022.05628327	0.06399996	40	3766.54221245	0.04266664	60	2511.02814164	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.0033612	0.033201	0.1	26.9501651845	0.00268896	20	21.5601321476	0.00201672	40	16.1700991107	0.00134448	60	10.7800660738	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.0305556	0.0064449	0.8	156.613070692	0.02444448	20	125.290456553	0.01833336	40	93.967842415	0.01222224	60	62.6452282767	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.072	0.145824	1.8	137.487431452	0.0576	20	109.989945162	0.0432	40	82.4924588714	0.0288	60	54.994972581	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.0896667	0.028224	2.2	293.715464128	0.07173336	20	234.972371302	0.05380002	40	176.229278477	0.03586668	60	117.486185651	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.0563333	0.01792	1.4	1925.03726338	0.04506664	20	1540.02981071	0.03379998	40	1155.02235803	0.02253332	60	770.014905353	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.0018333	0.0000193		62.6480397022	0.00146664	20	50.1184317618	0.00109998	40	37.5888238213	0.00073332	60	25.0592158809	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.00275	0.0000058	0.1	8.56819650937	0.0022	20	6.8545572075	0.00165	40	5.14091790562	0.0011	60	3.42727860375	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0129861	0.0020299	0.3	44.9271839852	0.01038888	20	35.9417471881	0.00779166	40	26.9563103911	0.00519444	60	17.9708735941	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.0533333	0.000504	1.3	3138.78517705	0.04266664	20	2511.02814164	0.03199998	40	1883.27110623	0.02133332	60	1255.51407082	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0016806	0.004284		13.4750825922	0.00134448	20	10.7800660738	0.00100836	40	8.08504955535	0.00067224	60	5.3900330369	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.0152778	0.0008316	0.4	78.3065353458	0.01222224	20	62.6452282767	0.00916668	40	46.9839212075	0.00611112	60	31.3226141383	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.036	0.02	0.9	1298.91906459	0.0288	20	1039.13525167	0.0216	40	779.351438752	0.0144	60	519.567625835	
Текущий ремонт	0417	3	0.0048889	0.0012	0.1	1.41875152023	0.00391112	20	1.13500121618	0.00293334	40	0.85125091214	0.00195556	60	0.56750060809	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	1.2426666	0.2705633	30.8	360.620002023	0.99413328	20	288.496001618	0.74559996	40	216.372001214	0.49706664	60	144.248000809	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	0.6213333	0.0450939	15.3	180.310001011	0.49706664	20	144.248000809	0.37279998	40	108.186000607	0.24853332	60	72.1240004046	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	0.6213333	0.0450939	15.3	669.532111011	0.49706664	20	535.625688808	0.37279998	40	401.719266606	0.24853332	60	267.812844404	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.2933334	0.072864	7.2	854.525977498	0.23466672	20	683.620781999	0.17600004	40	512.715586499	0.11733336	60	341.810390999	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.0588333	0.0942934	1.5	39.5484814985	0.04706664	20	31.6387851988	0.03529998	40	23.7290888991	0.02353332	60	15.8193925994	
	ВСЕГО:		4.0519475	7.0113268			3.241558			2.4311685			1.620779			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4.0519475	7.0113268	100		3.241558			2.4311685			1.620779			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6002	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6003	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6004	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6005	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6006	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6007	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6008	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6009	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6010	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6011	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6012	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6013	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6014	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000088	0.0002764	0.1		0.0000088			0.0000088			0.0000088			

Добывающие скважины	6016	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6017	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6018	2	0.000008	0.0002523	0.1		0.000008			0.000008			0.000008			
Добывающие скважины	6019	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6020	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6021	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6022	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6023	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6024	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6025	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6026	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6027	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6028	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6033	2	0.000004	0.0001258			0.000004			0.000004			0.000004			
Добывающие скважины	6034	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6035	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6036	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6037	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6038	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6039	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6040	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6041	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000032	0.000101			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Добывающие скважины	6067	2	0.0000072	0.0002273	0.1		0.0000072			0.0000072			0.0000072			
Добывающие скважины	6068	2	0.000008	0.0002514	0.1		0.000008			0.000008			0.000008			
Добывающие скважины	6069	2	0.0000008	0.0000251			0.0000008			0.0000008			0.0000008			
Добывающие скважины	6070	2	0.0000008	0.0000251			0.0000008			0.0000008			0.0000008			
Добывающие скважины	6071	2	0.0000016	0.0000503			0.0000016			0.0000016			0.0000016			
Добывающие скважины	6072	2	0.0000016	0.0000503			0.0000016			0.0000016			0.0000016			
ПСН Туркменой	0103	2	0.000019	0.0006035	0.2	3.0368536993	0.0000152	20	2.42948295944	0.0000114	40	1.82211221958	0.0000076	60	1.21474147972	
ПСН Туркменой	0105	2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ПСН Туркменой	0106	2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ПСН Туркменой	0107	2	0.0000033	0.0001051			0.0000033			0.0000033			0.0000033			
ПСН Туркменой	0108	5	0.001038	0.000011	12.8		0.001038			0.001038			0.001038			
ПСН Туркменой	0110	2	0.0000049	0.0000029	0.1		0.0000049			0.0000049			0.0000049			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0000048	0.0001511	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0000399	0.0012574	0.5		0.0000399			0.0000399			0.0000399			
ПСН Туркменой	6103	2	0.0000088	0.0002766	0.1		0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ПСН Туркменой	6104	2	0.0000114	0.0003567	0.1		0.0000114			0.0000114			0.0000114			

ПСН Туркменой	6105	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ПСН Туркменой	6106	2	0.000004	0.0001257			0.000004			0.000004			0.000004			
ПСН Туркменой	6107	2	0.0000008	0.0000256			0.0000008			0.0000008			0.0000008			
ПСН Туркменой	6108	2	0.000004	0.0001259			0.000004			0.000004			0.000004			
ПСН Туркменой	6109	2	0.0000544	0.0000758	0.7		0.0000544			0.0000544			0.0000544			
ГЗУ-1	0203	2	0.0000191	0.0006035	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
ГЗУ-1	0204	5	0.001038	0.000011	12.8		0.001038			0.001038			0.001038			
ГЗУ-1	6201	2	0.0000048	0.0001511	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
ГЗУ-1	6202	2	0.0000399	0.0012574	0.5		0.0000399			0.0000399			0.0000399			
ГЗУ-1	6203	2	0.0000088	0.0002766	0.1		0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ГЗУ-1	6206	2	0.0000016	0.0000513			0.0000016			0.0000016			0.0000016			
ГЗУ-1	6207	2	0.0000032	0.0001008			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0000072	0.0002263	0.1		0.0000072			0.0000072			0.0000072			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0000072	0.0002263	0.1		0.0000072			0.0000072			0.0000072			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.0000209	0.0006514	0.3		0.0000209			0.0000209			0.0000209			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.0000209	0.0006514	0.3		0.0000209			0.0000209			0.0000209			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.0000209	0.0006514	0.3		0.0000209			0.0000209			0.0000209			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0000191	0.0006037	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0000191	0.0006037	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0000191	0.0006037	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
ГЗУ-2	0403	2	0.0000191	0.0006035	0.2		0.0000191			0.0000191			0.0000191			
ГЗУ-2	0404	3	0.001038	0.0000041	12.8		0.001038			0.001038			0.001038			
ГЗУ-2	6401	2	0.0000048	0.0001511	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
ГЗУ-2	6402	2	0.0000399	0.0012574	0.5		0.0000399			0.0000399			0.0000399			
ГЗУ-2	6403	2	0.0000088	0.0002766	0.1		0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ГЗУ-2	6406	2	0.0000016	0.0000513			0.0000016			0.0000016			0.0000016			
ГЗУ-2	6407	2	0.0000032	0.0001008			0.0000032			0.0000032			0.0000032			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.0000048	0.0001515	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.0000048	0.0001515	0.1		0.0000048			0.0000048			0.0000048			
Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.000005	0.0003154	0.1		0.000005			0.000005			0.000005			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	0.0016219	0.0000353	22.6		0.0016219			0.0016219			0.0016219			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0412	2	0.0000182	0.0000391	0.2		0.0000182			0.0000182			0.0000182			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	0.0012975	0.0009719	16	207.385140781	0.001038	20	165.908112625	0.0007785	40	124.431084469	0.000519	60	82.9540563124	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0445	2	0.0000091	0.0000027	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	0.0012975	0.0009719	16	9.27130116261	0.001038	20	7.41704093008	0.0007785	40	5.56278069756	0.000519	60	3.70852046504	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0000267	0.0007258	0.3		0.0000267			0.0000267			0.0000267			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0000267	0.0007258	0.3		0.0000267			0.0000267			0.0000267			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	2	0.0000091	0.000051	0.1		0.0000091			0.0000091			0.0000091			
	ВСЕГО:		0.008128	0.0241933			0.0076052			0.0070824			0.0065596			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.008128	0.0241933	100		0.0076052			0.0070824			0.0065596			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
ПСН Туркменой	0101	7	0.0382958	0.1516515	0.2	18.8220520108	0.03063664	20	15.0576416086	0.02297748	40	11.2932312065	0.01531832	60	7.52882080432	
ПСН Туркменой	0109	4	1.4722222	21.438934	6.4	53119.3745247	1.17777776	20	42495.4996197	0.88333332	40	31871.6247148	0.58888888	60	21247.7498099	
ПСН Туркменой	0112	3	0.024	0.0054432	0.1	865.946043058	0.0192	20	692.756834446	0.0144	40	519.567625835	0.0096	60	346.378417223	
ПСН Туркменой	0113	3	0.024	0.0054432	0.1	865.946043058	0.0192	20	692.756834446	0.0144	40	519.567625835	0.0096	60	346.378417223	
ПСН Туркменой	0114	3	0.024	0.0054432	0.1	171.49227584	0.0192	20	137.193820672	0.0144	40	102.895365504	0.0096	60	68.596910336	
ГЗУ-1	0201	7	0.0382958	0.0992628	0.2	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0.0382958	0.8961225	0.2	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0.0382958	0.55146	0.2	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0.0382958	0.441168	0.2	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
ГЗУ-2	0401	7	0.0382958	0.3446625	0.2	73.1276552419	0.03063664	20	58.5021241935	0.02297748	40	43.8765931451	0.01531832	60	29.2510620967	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.9265556	1.1374272	4.1	3035.0588133	0.74124448	20	2428.04705064	0.55593336	40	1821.03528798	0.37062224	60	1214.02352532	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.5821112	0.722176	2.5	19892.0665296	0.46568896	20	15913.6532237	0.34926672	40	11935.2399178	0.23284448	60	7956.82661184	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.024	0.0055567	0.1	820.134704006	0.0192	20	656.107763205	0.0144	40	492.080822403	0.0096	60	328.053881602	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.036	0.0016777	0.2	112.165481577	0.0288	20	89.7323852618	0.0216	40	67.2992889463	0.0144	60	44.8661926309	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.17	0.0663809	0.7	588.13818448	0.136	20	470.510547584	0.102	40	352.882910688	0.068	60	235.255273792	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.5511112	0.0203112	2.4	32434.1389988	0.44088896	20	25947.3111990	0.33066672	40	19460.4833993	0.22044448	60	12973.6555995	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.022	0.22134	0.1	176.396416178	0.0176	20	141.117132943	0.0132	40	105.837849707	0.0088	60	70.5585664714	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.2	0.042966	0.9	1025.10224438	0.16	20	820.081795503	0.12	40	615.061346627	0.08	60	410.040897751	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.372	0.7582848	1.6	710.351729171	0.2976	20	568.281383337	0.2232	40	426.211037502	0.1488	60	284.140691668	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.4632778	0.1467648	2	1517.52940665	0.37062224	20	1214.02352532	0.27796668	40	910.517643989	0.18531112	60	607.011762659	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.2910556	0.093184	1.3	9946.0332648	0.23284448	20	7956.82661184	0.17463336	40	5967.61995888	0.11642224	60	3978.41330592	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.012	0.0001284	0.1	410.067352003	0.0096	20	328.053881602	0.0072	40	246.040411202	0.0048	60	164.026940801	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.018	0.0000384	0.1	56.0827407886	0.0144	20	44.8661926309	0.0108	40	33.6496444732	0.0072	60	22.4330963154	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.085	0.0135324	0.4	294.06909224	0.068	20	235.255273792	0.051	40	176.441455344	0.034	60	117.627636896	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.2755556	0.0026208	1.2	16217.0694994	0.22044448	20	12973.6555995	0.16533336	40	9730.24169963	0.11022224	60	6486.82779976	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.011	0.02856		88.1982080892	0.0088	20	70.5585664714	0.0066	40	52.9189248535	0.0044	60	35.2792832357	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.1	0.005544	0.4	512.551122189	0.08	20	410.040897751	0.06	40	307.530673314	0.04	60	205.020448876	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.186	0.104	0.8	6711.0818337	0.1488	20	5368.86546696	0.1116	40	4026.64910022	0.0744	60	2684.43273348	
Текущий ремонт	0417	3	0.032	0.008	0.1	9.28635248162	0.0256	20	7.4290819853	0.0192	40	5.57181148897	0.0128	60	3.71454099265	
Текущий ремонт	6415	2	0.0092361	0.001995			0.0092361			0.0092361			0.0092361			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	7.456	1.6233799	32.6	2163.72012822	5.9648	20	1730.97610257	4.4736	40	1298.23207693	2.9824	60	865.488051287	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	3.728	0.2705633	16.3	1081.86006411	2.9824	20	865.488051287	2.2368	40	649.116038465	1.4912	60	432.744025643	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	3.728	0.2705633	16.3	4017.19288158	2.9824	20	3213.75430526	2.2368	40	2410.31572895	1.4912	60	1606.87715263	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	1.5155556	0.3788928	6.6	4415.05000979	1.21244448	20	3532.04000784	0.90933336	40	2649.03000588	0.60622224	60	1766.02000392	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.3039722	0.4903255	1.3	2172.03684876	0.24317776	20	1737.629479	0.18238332	40	1303.22210925	0.12158888	60	868.814739502	
	ВСЕГО:		22.8724279	30.353804			18.29978954			13.72715118			9.15451282			
В том числе по градациям высот																
	0-10		22.8724279	30.353804	100		18.29978954			13.72715118			9.15451282			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Текущий ремонт	6415	2	0.0006458	0.0001395	100		0.0006458			0.0006458			0.0006458			
	ВСЕГО:		0.0006458	0.0001395			0.0006458			0.0006458			0.0006458			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0006458	0.0001395	100		0.0006458			0.0006458			0.0006458			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Текущий ремонт	6415	2	0.0006944	0.00015	100		0.0006944			0.0006944			0.0006944			
	ВСЕГО:		0.0006944	0.00015			0.0006944			0.0006944			0.0006944			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0006944	0.00015	100		0.0006944			0.0006944			0.0006944			
*****Метан (727*)(0410)**																
ПСН Туркменой	0101	7	0.0382958	0.1516515	16.5	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
ГЗУ-1	0201	7	0.0382958	0.0992628	16.7	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	

Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0.0382958	0.8961225	16.7	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0.0382958	0.55146	16.7	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0.0382958	0.441168	16.7	273.643079047	0.03063664	20	218.914463237	0.02297748	40	164.185847428	0.01531832	60	109.457231619	
ГЗУ-2	0401	7	0.0382958	0.3446625	16.7	4.75315407337	0.03063664	20	3.8025232587	0.02297748	40	2.85189244402	0.01531832	60	1.90126162935	
	ВСЕГО:		0.2297748	2.4843273			0.18381984			0.13786488			0.09190992			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2297748	2.4843273	100		0.18381984			0.13786488			0.09190992			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6002	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6003	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6004	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6005	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6006	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6007	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6008	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6009	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6010	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6011	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6012	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6013	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6014	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6015	2	0.0105862	0.3338449	0.1		0.0105862			0.0105862			0.0105862			
Добывающие скважины	6016	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6017	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6018	2	0.0096633	0.3047407	0.1		0.0096633			0.0096633			0.0096633			
Добывающие скважины	6019	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6020	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6021	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6022	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6023	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6024	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6025	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6026	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6027	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6028	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6033	2	0.0113065	0.3565612	0.1		0.0113065			0.0113065			0.0113065			
Добывающие скважины	6034	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6035	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6036	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6037	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6038	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6039	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6040	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6041	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6042	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6043	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6044	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6045	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6046	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6047	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6048	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6049	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			

Добывающие скважины	6050	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6051	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6052	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6053	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6054	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6055	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6056	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6057	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6058	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6059	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6060	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6061	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6066	2	0.007119	0.2245033	0.1		0.007119			0.007119			0.007119			
Добывающие скважины	6067	2	0.0087045	0.2745055	0.1		0.0087045			0.0087045			0.0087045			
Добывающие скважины	6068	2	0.0096274	0.3036096	0.1		0.0096274			0.0096274			0.0096274			
Добывающие скважины	6069	2	0.0009627	0.030361			0.0009627			0.0009627			0.0009627			
Добывающие скважины	6070	2	0.0009627	0.030361			0.0009627			0.0009627			0.0009627			
Добывающие скважины	6071	2	0.0019255	0.0607219			0.0019255			0.0019255			0.0019255			
Добывающие скважины	6072	2	0.0019255	0.0607219			0.0019255			0.0019255			0.0019255			
ПСН Туркменой	0102	3		0.0082189				20			40			60		
ПСН Туркменой	0103	2	0.0377145	1.189365	0.4	4.68100494833	0.0301716	20	3.74480395866	0.0226287	40	2.808602969	0.0150858	60	1.87240197933	
ПСН Туркменой	0105	2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ПСН Туркменой	0106	2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ПСН Туркменой	0107	2	0.0040256	0.1269499			0.0040256			0.0040256			0.0040256			
ПСН Туркменой	0108	5	1.2535585	0.0133404	12.2		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0106653	0.3363415	0.1		0.0106653			0.0106653			0.0106653			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0887169	2.7977757	0.9		0.0887169			0.0887169			0.0887169			
ПСН Туркменой	6103	2	0.0187061	0.5899161	0.2		0.0187061			0.0187061			0.0187061			
ПСН Туркменой	6104	2	0.0235472	0.7378659	0.2		0.0235472			0.0235472			0.0235472			
ПСН Туркменой	6105	2	0.0048137	0.1518048			0.0048137			0.0048137			0.0048137			
ПСН Туркменой	6106	2	0.0048137	0.1518048			0.0048137			0.0048137			0.0048137			
ПСН Туркменой	6107	2	0.0009787	0.0308637			0.0009787			0.0009787			0.0009787			
ПСН Туркменой	6108	2	0.0048217	0.1520562			0.0048217			0.0048217			0.0048217			
ПСН Туркменой	6112	2	0.0053311	0.1681216	0.1		0.0053311			0.0053311			0.0053311			
ПСН Туркменой	6113	2	0.0013287	0.0419003			0.0013287			0.0013287			0.0013287			
ГЗУ-1	0202	3		0.0082189				20			40			60		
ГЗУ-1	0203	2	0.0377145	1.189365	0.4		0.0377145			0.0377145			0.0377145			
ГЗУ-1	0204	5	1.2535585	0.0133404	12.2		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ГЗУ-1	6201	2	0.0106653	0.3363415	0.1		0.0106653			0.0106653			0.0106653			
ГЗУ-1	6202	2	0.0887169	2.7977757	0.9		0.0887169			0.0887169			0.0887169			
ГЗУ-1	6203	2	0.0187061	0.5899161	0.2		0.0187061			0.0187061			0.0187061			
ГЗУ-1	6206	2	0.0019653	0.0619787			0.0019653			0.0019653			0.0019653			
ГЗУ-1	6207	2	0.0038589	0.1216952			0.0038589			0.0038589			0.0038589			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0302	3		0.0082189				20			40			60		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0304	3		0.0082189				20			40			60		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0306	3		0.0082189				20			40			60		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0135342	0.426816	0.1		0.0135342			0.0135342			0.0135342			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0135342	0.426816	0.1		0.0135342			0.0135342			0.0135342			

Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.0252906	0.7866384	0.2		0.0252906			0.0252906			0.0252906			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.0252906	0.7866384	0.2		0.0252906			0.0252906			0.0252906			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.0252906	0.7866384	0.2		0.0252906			0.0252906			0.0252906			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0555697	1.7524452	0.5		0.0555697			0.0555697			0.0555697			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0555697	1.7524452	0.5		0.0555697			0.0555697			0.0555697			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0555697	1.7524452	0.5		0.0555697			0.0555697			0.0555697			
ГЗУ-2	0402	3		0.0082189				20			40			60		
ГЗУ-2	0403	2	0.0377145	1.189365	0.4		0.0377145			0.0377145			0.0377145			
ГЗУ-2	0404	3	1.2535585	0.0050026	12.2		1.2535585			1.2535585			1.2535585			
ГЗУ-2	6401	2	0.0106653	0.3363415	0.1		0.0106653			0.0106653			0.0106653			
ГЗУ-2	6402	2	0.0887169	2.7977757	0.9		0.0887169			0.0887169			0.0887169			
ГЗУ-2	6403	2	0.0187061	0.5899161	0.2		0.0187061			0.0187061			0.0187061			
ГЗУ-2	6406	2	0.0019653	0.0619787			0.0019653			0.0019653			0.0019653			
ГЗУ-2	6407	2	0.0038589	0.1216952			0.0038589			0.0038589			0.0038589			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.0058004	0.1829199	0.1		0.0058004			0.0058004			0.0058004			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.0058004	0.1829199	0.1		0.0058004			0.0058004			0.0058004			
Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.0060383	0.3808498	0.1		0.0060383			0.0060383			0.0060383			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	1.9586852	0.0426151	18.7		1.9586852			1.9586852			1.9586852			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	1.5669481	1.1736866	15.2	250452.2175840	1.25355848	20	200361.7740670	0.94016886	40	150271.3305500	0.62677924	60	100180.8870330	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	1.5669481	1.1736866	15.2	1053.3221482	1.25355848	20	842.657718564	0.94016886	40	631.993288923	0.62677924	60	421.328859282	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0322044	0.8764762	0.3		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0322044	0.8764762	0.3		0.0322044			0.0322044			0.0322044			
	ВСЕГО:		10.2978068	47.9009342			9.66348466			9.02916252			8.39484038			
В том числе по градациям высот																
	0-10		10.2978068	47.9009342	100		9.66348466			9.02916252			8.39484038			
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6002	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6003	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6004	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6005	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6006	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6007	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6008	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			
Добывающие скважины	6009	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525			

Добывающие скважины	6010	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6011	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6012	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6013	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6014	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6015	2	0.0039154	0.1234756	0.1		0.0039154			0.0039154			0.0039154		
Добывающие скважины	6016	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6017	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6018	2	0.003574	0.1127112	0.1		0.003574			0.003574			0.003574		
Добывающие скважины	6019	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6020	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6021	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6022	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6023	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6024	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6025	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6026	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6027	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6028	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6033	2	0.0018525	0.0584217	0.1		0.0018525			0.0018525			0.0018525		
Добывающие скважины	6034	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6035	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6036	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6037	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6038	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6039	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6040	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6041	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6042	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6043	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6044	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6045	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6046	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6047	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6048	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6049	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6050	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6051	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6052	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6053	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6054	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6055	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6056	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6057	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6058	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6059	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6060	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6061	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6066	2	0.0014663	0.0462427			0.0014663			0.0014663			0.0014663		
Добывающие скважины	6067	2	0.0032194	0.1015284	0.1		0.0032194			0.0032194			0.0032194		
Добывающие скважины	6068	2	0.0035608	0.1122928	0.1		0.0035608			0.0035608			0.0035608		
Добывающие скважины	6069	2	0.0003561	0.0112293			0.0003561			0.0003561			0.0003561		
Добывающие скважины	6070	2	0.0003561	0.0112293			0.0003561			0.0003561			0.0003561		
Добывающие скважины	6071	2	0.0007122	0.0224586			0.0007122			0.0007122			0.0007122		
Добывающие скважины	6072	2	0.0007122	0.0224586			0.0007122			0.0007122			0.0007122		
ПСН Туркменой	0103	2	0.0087082	0.2746222	0.2	1391.86996759	0.00696656	20	1113.49597407	0.00522492	40	835.121980554	0.00348328	60	556.747987036
ПСН Туркменой	0105	2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889		
ПСН Туркменой	0106	2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889		
ПСН Туркменой	0107	2	0.0014889	0.0469536			0.0014889			0.0014889			0.0014889		

ПСН Туркменой	0108	5	0.4636402	0.0049341	12.9		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0021937	0.0691791	0.1		0.0021937			0.0021937			0.0021937			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0182548	0.5756848	0.5		0.0182548			0.0182548			0.0182548			
ПСН Туркменой	6103	2	0.004007	0.1263662	0.1		0.004007			0.004007			0.004007			
ПСН Туркменой	6104	2	0.0052153	0.1627229	0.1		0.0052153			0.0052153			0.0052153			
ПСН Туркменой	6105	2	0.0017804	0.0561464			0.0017804			0.0017804			0.0017804			
ПСН Туркменой	6106	2	0.0017804	0.0561464			0.0017804			0.0017804			0.0017804			
ПСН Туркменой	6107	2	0.000362	0.0114152			0.000362			0.000362			0.000362			
ПСН Туркменой	6108	2	0.0017833	0.0562394			0.0017833			0.0017833			0.0017833			
ГЗУ-1	0203	2	0.0087082	0.2746222	0.2		0.0087082			0.0087082			0.0087082			
ГЗУ-1	0204	5	0.4636402	0.0049341	12.9		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ГЗУ-1	6201	2	0.0021937	0.0691791	0.1		0.0021937			0.0021937			0.0021937			
ГЗУ-1	6202	2	0.0182548	0.5756848	0.5		0.0182548			0.0182548			0.0182548			
ГЗУ-1	6203	2	0.004007	0.1263662	0.1		0.004007			0.004007			0.004007			
ГЗУ-1	6206	2	0.0007269	0.0229234			0.0007269			0.0007269			0.0007269			
ГЗУ-1	6207	2	0.0014273	0.0450101			0.0014273			0.0014273			0.0014273			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0032588	0.10277	0.1		0.0032588			0.0032588			0.0032588			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0032588	0.10277	0.1		0.0032588			0.0032588			0.0032588			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.009354	0.2909455	0.3		0.009354			0.009354			0.009354			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.009354	0.2909455	0.3		0.009354			0.009354			0.009354			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.009354	0.2909455	0.3		0.009354			0.009354			0.009354			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0089066	0.2808793	0.2		0.0089066			0.0089066			0.0089066			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0089066	0.2808793	0.2		0.0089066			0.0089066			0.0089066			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0089066	0.2808793	0.2		0.0089066			0.0089066			0.0089066			
ГЗУ-2	0403	2	0.0087082	0.2746222	0.2		0.0087082			0.0087082			0.0087082			
ГЗУ-2	0404	3	0.4636402	0.0018503	12.9		0.4636402			0.4636402			0.4636402			
ГЗУ-2	6401	2	0.0021937	0.0691791	0.1		0.0021937			0.0021937			0.0021937			
ГЗУ-2	6402	2	0.0182548	0.5756848	0.5		0.0182548			0.0182548			0.0182548			
ГЗУ-2	6403	2	0.004007	0.1263662	0.1		0.004007			0.004007			0.004007			
ГЗУ-2	6406	2	0.0007269	0.0229234			0.0007269			0.0007269			0.0007269			
ГЗУ-2	6407	2	0.0014273	0.0450101			0.0014273			0.0014273			0.0014273			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.0021453	0.0676546	0.1		0.0021453			0.0021453			0.0021453			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.0021453	0.0676546	0.1		0.0021453			0.0021453			0.0021453			
Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.0022333	0.1408608	0.1		0.0022333			0.0022333			0.0022333			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	0.7244378	0.0157616	20.6		0.7244378			0.7244378			0.7244378			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	0.5795502	0.4340988	16.1	92632.0615157	0.46364016	20	74105.6492125	0.34773012	40	55579.2369094	0.23182008	60	37052.8246063	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	0.5795502	0.4340988	16.1	389.580906768	0.46364016	20	311.664725414	0.34773012	40	233.748544061	0.23182008	60	155.832362707	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0119111	0.3241728	0.3		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0119111	0.3241728	0.3		0.0119111			0.0119111			0.0119111			
	ВСЕГО:		3.5942383	10.9339707			3.36067658			3.12711486			2.89355314			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.5942383	10.9339707	100		3.36067658			3.12711486			2.89355314			
*****Бензол (64)(0602)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6002	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6003	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6004	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6006	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6007	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6008	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6009	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6010	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6011	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6012	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6013	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6014	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6015	2	0.0000511	0.0016126	0.1		0.0000511			0.0000511			0.0000511			
Добывающие скважины	6016	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6017	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000467	0.001472	0.1		0.0000467			0.0000467			0.0000467			
Добывающие скважины	6019	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6020	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6021	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6022	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6023	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6024	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6026	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6027	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6028	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6033	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
Добывающие скважины	6034	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6035	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6036	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6037	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6038	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6039	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6040	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6041	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			

Добывающие скважины	6051	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000187	0.000589			0.0000187			0.0000187			0.0000187			
Добывающие скважины	6067	2	0.000042	0.0013259	0.1		0.000042			0.000042			0.000042			
Добывающие скважины	6068	2	0.0000465	0.0014665	0.1		0.0000465			0.0000465			0.0000465			
Добывающие скважины	6069	2	0.0000047	0.0001467			0.0000047			0.0000047			0.0000047			
Добывающие скважины	6070	2	0.0000047	0.0001467			0.0000047			0.0000047			0.0000047			
Добывающие скважины	6071	2	0.0000093	0.0002933			0.0000093			0.0000093			0.0000093			
Добывающие скважины	6072	2	0.0000093	0.0002933			0.0000093			0.0000093			0.0000093			
ПСН Туркменой	0103	2	0.0001116	0.0035196	0.2	17.8375196232	0.00008928	20	14.2700156986	0.00006696	40	10.7025117739	0.00004464	60	7.13500784929	
ПСН Туркменой	0105	2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ПСН Туркменой	0106	2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ПСН Туркменой	0107	2	0.0000194	0.0006132			0.0000194			0.0000194			0.0000194			
ПСН Туркменой	0108	5	0.006055	0.0000644	12.9		0.006055			0.006055			0.006055			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0000279	0.0008811	0.1		0.0000279			0.0000279			0.0000279			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0002325	0.0073326	0.5		0.0002325			0.0002325			0.0002325			
ПСН Туркменой	6103	2	0.0000512	0.0016132	0.1		0.0000512			0.0000512			0.0000512			
ПСН Туркменой	6104	2	0.0000667	0.0020806	0.1		0.0000667			0.0000667			0.0000667			
ПСН Туркменой	6105	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ПСН Туркменой	6106	2	0.0000233	0.0007333			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ПСН Туркменой	6107	2	0.0000047	0.0001491			0.0000047			0.0000047			0.0000047			
ПСН Туркменой	6108	2	0.0000233	0.0007345			0.0000233			0.0000233			0.0000233			
ГЗУ-1	0203	2	0.0001116	0.0035196	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			
ГЗУ-1	0204	5	0.006055	0.0000644	12.9		0.006055			0.006055			0.006055			
ГЗУ-1	6201	2	0.0000279	0.0008811	0.1		0.0000279			0.0000279			0.0000279			
ГЗУ-1	6202	2	0.0002325	0.0073326	0.5		0.0002325			0.0002325			0.0002325			
ГЗУ-1	6203	2	0.0000512	0.0016132	0.1		0.0000512			0.0000512			0.0000512			
ГЗУ-1	6206	2	0.0000095	0.0002994			0.0000095			0.0000095			0.0000095			
ГЗУ-1	6207	2	0.0000186	0.0005878			0.0000186			0.0000186			0.0000186			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0000419	0.0013199	0.1		0.0000419			0.0000419			0.0000419			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0000419	0.0013199	0.1		0.0000419			0.0000419			0.0000419			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.0001222	0.0037997	0.3		0.0001222			0.0001222			0.0001222			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.0001222	0.0037997	0.3		0.0001222			0.0001222			0.0001222			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.0001222	0.0037997	0.3		0.0001222			0.0001222			0.0001222			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0001116	0.0035196	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0001116	0.0035196	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			

Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0001116	0.0035196	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			
ГЗУ-2	0403	2	0.0001116	0.0035196	0.2		0.0001116			0.0001116			0.0001116			
ГЗУ-2	0404	3	0.006055	0.0000242	12.9		0.006055			0.006055			0.006055			
ГЗУ-2	6401	2	0.0000279	0.0008811	0.1		0.0000279			0.0000279			0.0000279			
ГЗУ-2	6402	2	0.0002325	0.0073326	0.5		0.0002325			0.0002325			0.0002325			
ГЗУ-2	6403	2	0.0000512	0.0016132	0.1		0.0000512			0.0000512			0.0000512			
ГЗУ-2	6406	2	0.0000095	0.0002994			0.0000095			0.0000095			0.0000095			
ГЗУ-2	6407	2	0.0000186	0.0005878			0.0000186			0.0000186			0.0000186			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.000028	0.0008835	0.1		0.000028			0.000028			0.000028			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.000028	0.0008835	0.1		0.000028			0.000028			0.000028			
Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.0000292	0.0018396	0.1		0.0000292			0.0000292			0.0000292			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	0.0094609	0.0002058	23.1		0.0094609			0.0094609			0.0094609			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	0.0075688	0.0056692	16.2	1209.75464628	0.00605504	20	967.80371702	0.00454128	40	725.852787765	0.00302752	60	483.90185851	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	0.0075688	0.0056692	16.2	5.08784220443	0.00605504	20	4.07027376354	0.00454128	40	3.05270532266	0.00302752	60	2.03513688177	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0001556	0.0042336	0.3		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0001556	0.0042336	0.3		0.0001556			0.0001556			0.0001556			
	ВСЕГО:		0.0468561	0.1400901			0.04380626			0.04075642			0.03770658			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0468561	0.1400901	100		0.04380626			0.04075642			0.03770658			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Добывающие скважины	6001	2	0.0233923	0.3420817	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6002	2	0.0233923	0.4413617	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6003	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6004	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6005	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6006	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6007	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6008	2	0.0233923	0.3420822	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6009	2	0.0233923	0.7432991	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6010	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6011	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6012	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6013	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6014	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6015	2	0.0278972	0.7499955	4.8		0.0278972			0.0278972			0.0278972			
Добывающие скважины	6016	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6017	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6018	2	0.0000147	0.0004626			0.0000147			0.0000147			0.0000147			
Добывающие скважины	6019	2	0.0233923	0.4413622	4.2		0.0233923			0.0233923			0.0233923			
Добывающие скважины	6020	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6021	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6022	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6023	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6024	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6025	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			

Добывающие скважины	6026	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6027	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6028	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6033	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
Добывающие скважины	6034	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6035	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6036	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6037	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6038	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6039	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6040	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6041	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6042	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6043	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6044	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6045	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6046	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6047	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6048	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6049	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6050	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6051	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6052	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6053	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6054	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6055	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6056	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6057	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6058	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6059	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6060	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6061	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6066	2	0.0000059	0.0001851			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Добывающие скважины	6067	2	0.0189135	0.2988444	3.4		0.0189135			0.0189135			0.0189135			
Добывающие скважины	6068	2	0.0189149	0.2988886	3.4		0.0189149			0.0189149			0.0189149			
Добывающие скважины	6069	2	0.0000015	0.0000461			0.0000015			0.0000015			0.0000015			
Добывающие скважины	6070	2	0.0000015	0.0000461			0.0000015			0.0000015			0.0000015			
Добывающие скважины	6071	2	0.0000029	0.0000922			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
Добывающие скважины	6072	2	0.0000029	0.0000922			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
ПСН Туркменой	0103	2	0.0000351	0.0011062		5.61018762344	0.00002808	20	4.48815009875	0.00002106	40	3.36611257406	0.00001404	60	2.24407504937	
ПСН Туркменой	0104	2	0.0278811	0.7401753	5		0.0278811			0.0278811			0.0278811			
ПСН Туркменой	0105	2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ПСН Туркменой	0106	2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ПСН Туркменой	0107	2	0.0000061	0.0001927			0.0000061			0.0000061			0.0000061			
ПСН Туркменой	0108	5	0.001903	0.0000203	0.3		0.001903			0.001903			0.001903			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0000088	0.0002769			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0000731	0.0023045			0.0000731			0.0000731			0.0000731			
ПСН Туркменой	6103	2	0.0000161	0.000507			0.0000161			0.0000161			0.0000161			
ПСН Туркменой	6104	2	0.000021	0.0006539			0.000021			0.000021			0.000021			
ПСН Туркменой	6105	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ПСН Туркменой	6106	2	0.0000073	0.0002305			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ПСН Туркменой	6107	2	0.0000015	0.0000469			0.0000015			0.0000015			0.0000015			
ПСН Туркменой	6108	2	0.0000073	0.0002308			0.0000073			0.0000073			0.0000073			
ГЗУ-1	0203	2	0.0000351	0.0011062			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
ГЗУ-1	0204	5	0.001903	0.0000203	0.3		0.001903			0.001903			0.001903			
ГЗУ-1	6201	2	0.0000088	0.0002769			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ГЗУ-1	6202	2	0.0000731	0.0023045			0.0000731			0.0000731			0.0000731			
ГЗУ-1	6203	2	0.0000161	0.000507			0.0000161			0.0000161			0.0000161			
ГЗУ-1	6204	2	0.0278811	0.5844234	5		0.0278811			0.0278811			0.0278811			

ГЗУ-1	6206	2	0.000003	0.0000941			0.000003			0.000003			0.000003			
ГЗУ-1	6207	2	0.0000059	0.0001847			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0000132	0.0004148			0.0000132			0.0000132			0.0000132			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.0000384	0.0011942			0.0000384			0.0000384			0.0000384			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.0000384	0.0011942			0.0000384			0.0000384			0.0000384			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.0000384	0.0011942			0.0000384			0.0000384			0.0000384			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0000351	0.0011062			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0000351	0.0011062			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0000351	0.0011062			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
ГЗУ-2	0403	2	0.0000351	0.0011062			0.0000351			0.0000351			0.0000351			
ГЗУ-2	0404	3	0.001903	0.0000076	0.3		0.001903			0.001903			0.001903			
ГЗУ-2	6401	2	0.0000088	0.0002769			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
ГЗУ-2	6402	2	0.0000731	0.0023045			0.0000731			0.0000731			0.0000731			
ГЗУ-2	6403	2	0.0000161	0.000507			0.0000161			0.0000161			0.0000161			
ГЗУ-2	6404	2	0.0278811	0.5248545	5		0.0278811			0.0278811			0.0278811			
ГЗУ-2	6406	2	0.000003	0.0000941			0.000003			0.000003			0.000003			
ГЗУ-2	6407	2	0.0000059	0.0001847			0.0000059			0.0000059			0.0000059			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.0000088	0.0002777			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.0000088	0.0002777			0.0000088			0.0000088			0.0000088			
Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.0000092	0.0005782			0.0000092			0.0000092			0.0000092			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	0.0029734	0.0000647	0.5		0.0029734			0.0029734			0.0029734			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	0.0023788	0.0017817	0.4	380.214083152	0.00190304	20	304.171266521	0.00142728	40	228.128449891	0.00095152	60	152.085633261	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	0.0023788	0.0017817	0.4	1.59905916868	0.00190304	20	1.27924733494	0.00142728	40	0.95943550121	0.00095152	60	0.63962366747	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0000489	0.0013306			0.0000489			0.0000489			0.0000489			
Текущий ремонт	6414	2	0.0222826	0.351351	4		0.0222826			0.0222826			0.0222826			
	ВСЕГО:		0.5604945	10.7526604			0.55953596			0.55857742			0.55761888			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.5604945	10.7526604	100		0.55953596			0.55857742			0.55761888			
***Метилбензол (349)(0621)																

Добывающие скважины	6001	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6002	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6003	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6004	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6005	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6006	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6007	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6008	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6009	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6010	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6011	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6012	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6013	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6014	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6015	2	0.0000321	0.0010136	0.1		0.0000321			0.0000321			0.0000321		
Добывающие скважины	6016	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6017	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6018	2	0.0000293	0.0009252	0.1		0.0000293			0.0000293			0.0000293		
Добывающие скважины	6019	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6020	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6021	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6022	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6023	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6024	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6025	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6026	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6027	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6028	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6033	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146		
Добывающие скважины	6034	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6035	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6036	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6037	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6038	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6039	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6040	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6041	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6042	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6043	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6044	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6045	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6046	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6047	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6048	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6049	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6050	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6051	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6052	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6053	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6054	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6055	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6056	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6057	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6058	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6059	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6060	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6061	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6066	2	0.0000117	0.0003702			0.0000117			0.0000117			0.0000117		
Добывающие скважины	6067	2	0.0000264	0.0008334	0.1		0.0000264			0.0000264			0.0000264		

Добывающие скважины	6068	2	0.0000292	0.0009218	0.1		0.0000292			0.0000292			0.0000292			
Добывающие скважины	6069	2	0.0000029	0.00009222			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
Добывающие скважины	6070	2	0.0000029	0.0000922			0.0000029			0.0000029			0.0000029			
Добывающие скважины	6071	2	0.0000058	0.0001844			0.0000058			0.0000058			0.0000058			
Добывающие скважины	6072	2	0.0000058	0.0001844			0.0000058			0.0000058			0.0000058			
ПСН Туркменой	0103	2	0.0000702	0.0022123	0.2	11.2203752469	0.00005616	20	8.9763001975	0.00004212	40	6.73222514812	0.00002808	60	4.48815009875	
ПСН Туркменой	0105	2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ПСН Туркменой	0106	2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ПСН Туркменой	0107	2	0.0000122	0.0003854			0.0000122			0.0000122			0.0000122			
ПСН Туркменой	0108	5	0.003806	0.0000405	10.5		0.003806			0.003806			0.003806			
ПСН Туркменой	6101	2	0.0000176	0.0005538			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
ПСН Туркменой	6102	2	0.0001462	0.004609	0.4		0.0001462			0.0001462			0.0001462			
ПСН Туркменой	6103	2	0.0000322	0.001014	0.1		0.0000322			0.0000322			0.0000322			
ПСН Туркменой	6104	2	0.000042	0.0013077	0.1		0.000042			0.000042			0.000042			
ПСН Туркменой	6105	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ПСН Туркменой	6106	2	0.0000146	0.0004609			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ПСН Туркменой	6107	2	0.000003	0.0000937			0.000003			0.000003			0.000003			
ПСН Туркменой	6108	2	0.0000146	0.0004617			0.0000146			0.0000146			0.0000146			
ГЗУ-1	0203	2	0.0000702	0.0022123	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
ГЗУ-1	0204	5	0.003806	0.0000405	10.5		0.003806			0.003806			0.003806			
ГЗУ-1	6201	2	0.0000176	0.0005538			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
ГЗУ-1	6202	2	0.0001462	0.004609	0.4		0.0001462			0.0001462			0.0001462			
ГЗУ-1	6203	2	0.0000322	0.001014	0.1		0.0000322			0.0000322			0.0000322			
ГЗУ-1	6206	2	0.000006	0.0001882			0.000006			0.000006			0.000006			
ГЗУ-1	6207	2	0.0000117	0.0003695			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0.0000263	0.0008296	0.1		0.0000263			0.0000263			0.0000263			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0.0000263	0.0008296	0.1		0.0000263			0.0000263			0.0000263			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0.0000768	0.0023884	0.2		0.0000768			0.0000768			0.0000768			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0.0000768	0.0023884	0.2		0.0000768			0.0000768			0.0000768			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0.0000768	0.0023884	0.2		0.0000768			0.0000768			0.0000768			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0.0000702	0.0022123	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0.0000702	0.0022123	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0.0000702	0.0022123	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
ГЗУ-2	0403	2	0.0000702	0.0022123	0.2		0.0000702			0.0000702			0.0000702			
ГЗУ-2	0404	3	0.003806	0.0000152	10.5		0.003806			0.003806			0.003806			
ГЗУ-2	6401	2	0.0000176	0.0005538			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
ГЗУ-2	6402	2	0.0001462	0.004609	0.4		0.0001462			0.0001462			0.0001462			
ГЗУ-2	6403	2	0.0000322	0.001014	0.1		0.0000322			0.0000322			0.0000322			
ГЗУ-2	6406	2	0.000006	0.0001882			0.000006			0.000006			0.000006			
ГЗУ-2	6407	2	0.0000117	0.0003695			0.0000117			0.0000117			0.0000117			
Площадка мультифазной насосной станции	6408	2	0.0000176	0.0005554			0.0000176			0.0000176			0.0000176			
Площадка мультифазной насосной станции	6409	2	0.0000176	0.0005554			0.0000176			0.0000176			0.0000176			

Площадка мультифазной насосной станции	6410	2	0.0000183	0.0011563	0.1		0.0000183			0.0000183			0.0000183			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0408	2	0.0059469	0.0001294	16.3		0.0059469			0.0059469			0.0059469			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0414	2	0.0047575	0.0035635	13.1	760.412182863	0.003806	20	608.329746291	0.0028545	40	456.247309718	0.001903	60	304.164873145	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0446	2	0.0047575	0.0035635	13.1	2.33826979568	0.003806	20	1.87061583654	0.0028545	40	1.40296187741	0.001903	60	0.93530791827	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6413	2	0.0000978	0.0026611	0.3		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	6418	2	0.0000978	0.0026611	0.3		0.0000978			0.0000978			0.0000978			
Текущий ремонт	6414	2	0.0069468	0.1095373	21.3		0.0069468			0.0069468			0.0069468			
	ВСЕГО:		0.0363967	0.19759162			0.03447966			0.03256262			0.03064558			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0363967	0.19759162	100		0.03447966			0.03256262			0.03064558			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
ПСН Туркменой	0109	4	0.0000031	0.0000439	7.3	0.11185136389	0.00000248	20	0.08948109112	0.00000186	40	0.06711081834	0.00000124	60	0.04474054556	
ПСН Туркменой	0112	3	0.00000004	0.00000001	0.1	0.00144324341	0.000000032	20	0.00115459472	0.000000024	40	0.00086594604	0.000000016	60	0.00057729736	
ПСН Туркменой	0113	3	0.00000004	0.00000001	0.1	0.00144324341	0.000000032	20	0.00115459472	0.000000024	40	0.00086594604	0.000000016	60	0.00057729736	
ПСН Туркменой	0114	3	0.00000004	0.00000001	0.1	0.00007638191	0.000000032	20	0.00006110553	0.000000024	40	0.00004582914	0.000000016	60	0.00003055276	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.0000018	0.0000024	4.3	0.00589614467	0.00000144	20	0.00471691574	0.00000108	40	0.0035376868	0.00000072	60	0.00235845787	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.0000012	0.00000155	2.8	0.0410067352	0.00000096	20	0.03280538816	0.00000072	40	0.02460404112	0.00000048	60	0.01640269408	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.00000004	1.01E-08	0.1	0.00136689117	0.000000032	20	0.00109351294	0.000000024	40	0.0008201347	0.000000016	60	0.00054675647	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.00000006	3.02E-09	0.1	0.00018694247	0.000000048	20	0.00014955398	0.000000036	40	0.00011216548	0.000000024	60	0.00007477699	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.0000004	0.0000001062	0.9	0.00138385455	0.00000032	20	0.00110708364	0.00000024	40	0.00083031273	0.00000016	60	0.00055354182	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.000001	0.000000043	2.4	0.05885225885	0.0000008	20	0.04708180708	0.0000006	40	0.03531135531	0.0000004	60	0.02354090354	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.00000004	0.0000004	0.1	0.00032072076	0.000000032	20	0.00025657661	0.000000024	40	0.00019243245	0.000000016	60	0.0001282883	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.0000004	8.25E-08	0.9	0.00205020449	0.00000032	20	0.00164016359	0.00000024	40	0.00123012269	0.00000016	60	0.0008200818	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.0000008	0.0000017	1.9	0.00152763813	0.00000064	20	0.0012221105	0.00000048	40	0.00091658288	0.00000032	60	0.00061105525	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.0000009	0.0000003	2.1	0.00294807234	0.00000072	20	0.00235845787	0.00000054	40	0.0017688434	0.00000036	60	0.00117922893	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.0000006	0.0000002	1.4	0.0205033676	0.00000048	20	0.01640269408	0.00000036	40	0.01230202056	0.00000024	60	0.00820134704	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.00000002	2E-10		0.00068344559	0.000000016	20	0.00054675647	0.000000012	40	0.00041006735	0.000000008	60	0.00027337823	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.00000003	1E-10	0.1	0.00009347123	0.000000024	20	0.00007477699	0.000000018	40	0.00005608274	0.000000012	60	0.00003738849	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0000002	0.00000002	0.5	0.00069192728	0.00000016	20	0.00055354182	0.00000012	40	0.00041515637	0.00000008	60	0.00027677091	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.0000005	0.000000006	1.2	0.02942612943	0.0000004	20	0.02354090354	0.0000003	40	0.01765567766	0.0000002	60	0.01177045177	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.00000002	0.00000005		0.00016036038	0.000000016	20	0.0001282883	0.000000012	40	0.00009621623	0.000000008	60	0.00006414415	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.0000002	0.00000001	0.5	0.00102510224	0.00000016	20	0.0008200818	0.00000012	40	0.00061506135	0.00000008	60	0.0004100409	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.0000004	0.0000002	0.9	0.01443243405	0.00000032	20	0.01154594724	0.00000024	40	0.00865946043	0.00000016	60	0.00577297362	
Текущий ремонт	0417	3	0.0000001	0.00000001	0.2	0.00002901985	0.00000008	20	0.00002321588	0.00000006	40	0.00001741191	0.00000004	60	0.00001160794	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	0.0000134	0.000003	31.9	0.0038886601	0.00001072	20	0.00311092808	0.00000804	40	0.00233319606	0.00000536	60	0.00155546404	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	0.0000067	0.0000005	15.8	0.00194433005	0.00000536	20	0.00155546404	0.00000402	40	0.00116659803	0.00000268	60	0.00077773202	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	0.0000067	0.0000005	15.8	0.00721974043	0.00000536	20	0.00577579234	0.00000402	40	0.00433184426	0.00000268	60	0.00288789617	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.000003	0.0000008	7.1	0.00873946824	0.0000024	20	0.00699157459	0.0000018	40	0.00524368094	0.0000012	60	0.0034957873	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.0000006	0.000001	1.4	0.00029489477	0.00000048	20	0.00023591582	0.00000036	40	0.00017693686	0.00000024	60	0.00011795791	
	ВСЕГО:		0.00004233	0.00005682112			0.000033864			0.000025398			0.000016932			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00004233	0.00005682112	100		0.000033864			0.000025398			0.000016932			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.01153	0.1968594	4.1		0.01153			0.01153			0.01153			
Добывающие скважины	6002	2	0.0125312	0.1597626	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6003	2	0.0125312	0.1948032	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6004	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6006	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6007	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6008	2	0.01153	0.19686	4.1		0.01153			0.01153			0.01153			
Добывающие скважины	6010	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6011	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6012	2	0.0158645	0.4444632	5.7		0.0158645			0.0158645			0.0158645			
Добывающие скважины	6013	2	0.0158645	0.4444632	5.7		0.0158645			0.0158645			0.0158645			
Добывающие скважины	6014	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6015	2	0.0125312	0.0928687	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6016	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6017	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6019	2	0.0125312	0.1597632	4.5		0.0125312			0.0125312			0.0125312			
Добывающие скважины	6067	2	0.0116069	0.1306145	4.1		0.0116069			0.0116069			0.0116069			
Добывающие скважины	6068	2	0.0116069	0.1306145	4.1		0.0116069			0.0116069			0.0116069			
ПСН Туркменой	0104	2	0.0141727	0.1571317	5.1		0.0141727			0.0141727			0.0141727			
ГЗУ-1	6204	2	0.0206179	0.4815864	6.9		0.0206179			0.0206179			0.0206179			
ГЗУ-2	6404	2	0.0172846	0.2214132	6.2		0.0172846			0.0172846			0.0172846			
	ВСЕГО:		0.2804524	4.2893094			0.2804524			0.2804524			0.2804524			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.2804524	4.2893094	100		0.2804524			0.2804524			0.2804524			

*****Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0014144	0.0325002	35.9		0.0014144			0.0014144			0.0014144			
Добывающие скважины	6003	2	0.0011111	0.0058	28.2		0.0011111			0.0011111			0.0011111			
Добывающие скважины	6008	2	0.0014144	0.0324992	35.9		0.0014144			0.0014144			0.0014144			
	ВСЕГО:		0.0039399	0.0707994			0.0039399			0.0039399			0.0039399			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0039399	0.0707994	100		0.0039399			0.0039399			0.0039399			
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Текущий ремонт	6414	2	0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
	ВСЕГО:		0.0013445	0.0212008			0.0013445			0.0013445			0.0013445			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0013445	0.0212008	100		0.0013445			0.0013445			0.0013445			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
ПСН Туркменой	0109	4	0.0277778	0.3897988	6	1002.25316645	0.02222224	20	801.802533162	0.01666668	40	601.351899871	0.01111112	60	400.901266581	
ПСН Туркменой	0112	3	0.0005	0.0001089	0.1	18.0405425637	0.0004	20	14.432434051	0.0003	40	10.8243255382	0.0002	60	7.21621702548	
ПСН Туркменой	0113	3	0.0005	0.0001089	0.1	18.0405425637	0.0004	20	14.432434051	0.0003	40	10.8243255382	0.0002	60	7.21621702548	
ПСН Туркменой	0114	3	0.0005	0.0001089	0.1	0.95477382953	0.0004	20	0.76381906362	0.0003	40	0.57286429772	0.0002	60	0.38190953181	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.0179334	0.0218736	3.9	58.7432893637	0.01434672	20	46.994631491	0.01076004	40	35.2459736182	0.00717336	60	23.4973157455	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.0112666	0.013888	2.4	385.00540234	0.00901328	20	308.004321872	0.00675996	40	231.003241404	0.00450664	60	154.002160936	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.0005	0.0001111	0.1	17.0861396668	0.0004	20	13.6689117334	0.0003	40	10.2516838001	0.0002	60	6.83445586671	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.00075	0.0000336	0.2	2.33678086619	0.0006	20	1.86942469295	0.00045	40	1.40206851972	0.0003	60	0.93471234648	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.0035416	0.0013277	0.8	12.2526482009	0.00283328	20	9.8021185607	0.00212496	40	7.35158892055	0.00141664	60	4.90105928037	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.0106666	0.0003906	2.3	627.753504274	0.00853328	20	502.202803419	0.00639996	40	376.652102564	0.00426664	60	251.101401709	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.0004584	0.0044268	0.1	3.67545987165	0.00036672	20	2.94036789732	0.00027504	40	2.20527592299	0.00018336	60	1.47018394866	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.0041666	0.0008593	0.9	21.3559550571	0.00333328	20	17.0847640457	0.00249996	40	12.8135730343	0.00166664	60	8.54238202285	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.0072	0.0145824	1.6	13.7487431452	0.00576	20	10.9989945162	0.00432	40	8.24924588714	0.00288	60	5.4994972581	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.0089667	0.0028224	1.9	29.3716446818	0.00717336	20	23.4973157455	0.00538002	40	17.6229868091	0.00358668	60	11.7486578727	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.0056333	0.001792	1.2	192.50270117	0.00450664	20	154.002160936	0.00337998	40	115.501620702	0.00225332	60	77.0010804679	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.00025	0.0000026	0.1	8.54306983339	0.0002	20	6.83445586671	0.00015	40	5.12584190004	0.0001	60	3.41722793336	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.000375	0.0000008	0.1	1.1683904331	0.0003	20	0.93471234648	0.000225	40	0.70103425986	0.00015	60	0.46735617324	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0017708	0.0002706	0.4	6.12632410046	0.00141664	20	4.90105928037	0.00106248	40	3.67579446028	0.00070832	60	2.45052964018	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.0053333	0.0000504	1.2	313.876752137	0.00426664	20	251.101401709	0.00319998	40	188.326051282	0.00213332	60	125.550700855	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0002292	0.0005712		1.83772993582	0.00018336	20	1.47018394866	0.00013752	40	1.10263796149	0.00009168	60	0.73509197433	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.0020833	0.0001109	0.5	10.6779775286	0.00166664	20	8.54238202285	0.00124998	40	6.40678651714	0.00083332	60	4.27119101143	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.0036	0.002	0.8	129.891906459	0.00288	20	103.913525167	0.00216	40	77.9351438752	0.00144	60	51.9567625835	
Текущий ремонт	0417	3	0.0006667	0.00016	0.1	0.19347534998	0.00053336	20	0.15478027999	0.00040002	40	0.11608520999	0.00026668	60	0.07739013999	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	0.1553334	0.0324676	33.6	45.0775220178	0.12426672	20	36.0620176142	0.09320004	40	27.0465132107	0.06213336	60	18.0310088071	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	0.0776667	0.0054113	16.9	22.5387610089	0.06213336	20	18.0310088071	0.04660002	40	13.5232566053	0.03106668	60	9.01550440355	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	0.0776667	0.0054113	16.9	83.6915542853	0.06213336	20	66.9532434283	0.04660002	40	50.2149325712	0.03106668	60	33.4766217141	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.0293334	0.0072864	6.4	85.4527725392	0.02346672	20	68.3622180313	0.01760004	40	51.2716635235	0.01173336	60	34.1811090157	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.0058833	0.0094293	1.3	2.89159068606	0.00470664	20	2.31327254885	0.00352998	40	1.73495441163	0.00235332	60	1.15663627442	
	ВСЕГО:		0.4605528	0.5154054			0.36844224			0.27633168			0.18422112			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.4605528	0.5154054	100		0.36844224			0.27633168			0.18422112			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Текущий ремонт	6414	2	0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
	ВСЕГО:		0.0029132	0.045935			0.0029132			0.0029132			0.0029132			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
*****2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)**																
	0-10		0.0029132	0.045935	100		0.0029132			0.0029132			0.0029132			
*****2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)**																
Добывающие скважины	6002	2	0.0012846	0.0225467	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6003	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6004	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6006	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6007	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6010	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6011	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6012	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6013	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6014	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6015	2	0.0012846	0.0129891	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6016	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6017	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6019	2	0.0012846	0.0225455	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
Добывающие скважины	6067	2	0.0011526	0.0183827	4.7		0.0011526			0.0011526			0.0011526			
Добывающие скважины	6068	2	0.0011526	0.0183827	4.7		0.0011526			0.0011526			0.0011526			
ПСН Туркменой	0104	2	0.0012846	0.0073615	5.2		0.0012846			0.0012846			0.0012846			
ГЗУ-1	6204	2	0.0014582	0.0275741	6.6		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
ГЗУ-2	6404	2	0.0014582	0.0310774	6		0.0014582			0.0014582			0.0014582			
	ВСЕГО:		0.0244906	0.4088602			0.0244906			0.0244906			0.0244906			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0244906	0.4088602	100		0.0244906			0.0244906			0.0244906			
*****Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)(2729)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0014195	0.0204728	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6002	2	0.0014195	0.0263128	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6003	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6004	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6006	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			

Добывающие скважины	6007	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6008	2	0.0014195	0.0204726	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6009	2	0.0014195	0.044874	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6010	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6011	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6012	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6013	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6014	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6015	2	0.0017279	0.0453243	6.2		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
Добывающие скважины	6016	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6017	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6019	2	0.0014195	0.0263126	4.4		0.0014195			0.0014195			0.0014195			
Добывающие скважины	6067	2	0.0011557	0.0176694	3.6		0.0011557			0.0011557			0.0011557			
Добывающие скважины	6068	2	0.0011557	0.0176694	3.6		0.0011557			0.0011557			0.0011557			
ПСН Туркменой	0104	2	0.0017279	0.0475414	5.4		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
ГЗУ-1	6204	2	0.0017279	0.0351052	5.4		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
ГЗУ-2	6404	2	0.0017279	0.0316015	5.4		0.0017279			0.0017279			0.0017279			
	ВСЕГО:		0.031935	0.6227946			0.031935			0.031935			0.031935			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.031935	0.6227946	100		0.031935			0.031935			0.031935			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
ПСН Туркменой	0111	2	0.0000325	0.0000737	0.1		0.0000325			0.0000325			0.0000325			
ПСН Туркменой	6110	2	0.0000325	0.0000221	0.1		0.0000325			0.0000325			0.0000325			
ПСН Туркменой	6111	2	0.0222222	0.0002676	99.8		0.0222222			0.0222222			0.0222222			
	ВСЕГО:		0.0222872	0.0003634			0.0222872			0.0222872			0.0222872			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0222872	0.0003634	100		0.0222872			0.0222872			0.0222872			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Текущий ремонт	6414	2	0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
	ВСЕГО:		0.0145434	0.22932			0.0145434			0.0145434			0.0145434			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0145434	0.22932	100		0.0145434			0.0145434			0.0145434			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
Добывающие скважины	6001	2	0.0030087	0.0460999			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6002	2	0.0030087	0.0577799			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6003	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6004	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6006	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6007	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6008	2	0.0030087	0.0460996			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6009	2	0.0030087	0.1062424			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6010	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6011	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6012	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6013	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6014	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6015	2	0.0037952	0.1081737			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
Добывающие скважины	6016	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6017	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6019	2	0.0030087	0.0577796			0.0030087			0.0030087			0.0030087			
Добывающие скважины	6067	2	0.0024811	0.0369657			0.0024811			0.0024811			0.0024811			
Добывающие скважины	6068	2	0.0024811	0.0369657			0.0024811			0.0024811			0.0024811			
ПСН Туркменой	0104	2	0.0037952	0.1517824			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
ПСН Туркменой	0109	4	0.6666667	9.74497	6	24054.0579543	0.53333336	20	19243.2463634	0.40000002	40	14432.4347726	0.26666668	60	9621.62318172	
ПСН Туркменой	0110	2	0.0017373	0.0010485			0.0017373			0.0017373			0.0017373			
ПСН Туркменой	0112	3	0.012	0.0027216	0.1	432.973021529	0.0096	20	346.378417223	0.0072	40	259.783812917	0.0048	60	173.189208612	
ПСН Туркменой	0113	3	0.012	0.0027216	0.1	432.973021529	0.0096	20	346.378417223	0.0072	40	259.783812917	0.0048	60	173.189208612	
ПСН Туркменой	0114	3	0.012	0.0027216	0.1	22.9145719087	0.0096	20	18.331657527	0.0072	40	13.7487431452	0.0048	60	9.16582876349	
ПСН Туркменой	6109	2	0.01939	0.0269936	0.2		0.01939			0.01939			0.01939			

ГЗУ-1	6204	2	0.0037952	0.0805192			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
ГЗУ-2	6404	2	0.0037952	0.0735118			0.0037952			0.0037952			0.0037952			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0405	4.5	0.4333888	0.5249664	3.9	1419.62392437	0.34671104	20	1135.6991395	0.26003328	40	851.774354625	0.17335552	60	567.84956975	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0406	4.5	0.2722778	0.333312	2.4	9304.35303793	0.21782224	20	7443.48243034	0.16336668	40	5582.61182276	0.10891112	60	3721.74121517	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0409	4.5	0.012	0.0027784	0.1	410.067352003	0.0096	20	328.053881602	0.0072	40	246.040411202	0.0048	60	164.026940801	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0410	4.5	0.018	0.0008388	0.2	56.0827407886	0.0144	20	44.8661926309	0.0108	40	33.6496444732	0.0072	60	22.4330963154	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0411	4.5	0.085	0.0331905	0.8	294.06909224	0.068	20	235.255273792	0.051	40	176.441455344	0.034	60	117.627636896	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0412	2	0.006515	0.0139214	0.1		0.006515			0.006515			0.006515			
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0424	4.5	0.2577778	0.0093744	2.3	15170.8058120	0.20622224	20	12136.6446496	0.15466668	40	9102.48348718	0.10311112	60	6068.32232479	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0425	4.5	0.011	0.11067	0.1	88.1982080892	0.0088	20	70.5585664714	0.0066	40	52.9189248535	0.0044	60	35.2792832357	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0426	4.5	0.1	0.021483	0.9	512.551122189	0.08	20	410.040897751	0.06	40	307.530673314	0.04	60	205.020448876	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0427	4.5	0.174	0.3499776	1.6	332.261292677	0.1392	20	265.809034141	0.1044	40	199.356775606	0.0696	60	132.904517071	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0436	4.5	0.2166944	0.0677376	1.9	709.811962187	0.17335552	20	567.84956975	0.13001664	40	425.887177312	0.08667776	60	283.924784875	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0437	4.5	0.1361389	0.043008	1.2	4652.17651896	0.10891112	20	3721.74121517	0.08168334	40	2791.30591138	0.05445556	60	1860.87060759	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0438	4.5	0.006	0.0000642	0.1	205.033676001	0.0048	20	164.026940801	0.0036	40	123.020205601	0.0024	60	82.0134704006	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0439	4.5	0.009	0.0000192	0.1	28.0413703943	0.0072	20	22.4330963154	0.0054	40	16.8248222366	0.0036	60	11.2165481577	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0440	4.5	0.0425	0.0067662	0.4	147.03454612	0.034	20	117.627636896	0.0255	40	88.2207276721	0.017	60	58.813818448	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0441	4.5	0.1288889	0.0012096	1.2	7585.40290598	0.10311112	20	6068.32232479	0.07733334	40	4551.24174359	0.05155556	60	3034.16116239	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0442	4.5	0.0055	0.01428		44.0991040446	0.0044	20	35.2792832357	0.0033	40	26.4594624268	0.0022	60	17.6396416178	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0443	4.5	0.05	0.002772	0.4	256.275561095	0.04	20	205.020448876	0.03	40	153.765336657	0.02	60	102.510224438	
Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0444	4.5	0.087	0.048	0.8	3139.05440608	0.0696	20	2511.24352487	0.0522	40	1883.43264365	0.0348	60	1255.62176243	

Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	0445	2	0.0032575	0.0009516			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
Текущий ремонт	0417	3	0.016	0.004	0.1	4.64317624081	0.0128	20	3.71454099265	0.0096	40	2.78590574449	0.0064	60	1.85727049632	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4.5	3.728	0.81169	33.9	1081.86006411	2.9824	20	865.488051287	2.2368	40	649.116038465	1.4912	60	432.744025643	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4.5	1.864	0.1352817	16.7	540.930032054	1.4912	20	432.744025643	1.1184	40	324.558019233	0.7456	60	216.372012822	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4.5	1.864	0.1352817	16.7	2008.59644079	1.4912	20	1606.87715263	1.1184	40	1205.15786447	0.7456	60	803.438576316	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4.5	0.7088888	0.1748736	6.3	2065.10371733	0.56711104	20	1652.08297387	0.42533328	40	1239.0622304	0.28355552	60	826.041486933	
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	0435	4.5	0.1421806	0.2263041	1.3		0.11374448	20		0.08530836	40		0.05687224	60		
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	2	0.0032575	0.0181583			0.0032575			0.0032575			0.0032575			
	ВСЕГО:		11.1733422	14.3095827			8.95916166			6.74498112			4.53080058			
В том числе по градациям высот																
	0-10		11.1733422	14.3095827	100		8.95916166			6.74498112			4.53080058			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Текущий ремонт	6414	2	0.0135028	0.2129127	100		0.0135028			0.0135028			0.0135028			
	ВСЕГО:		0.0135028	0.2129127			0.0135028			0.0135028			0.0135028			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0135028	0.2129127	100		0.0135028			0.0135028			0.0135028			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Текущий ремонт	6411	2	0.4125333	0.209664	14.9		0.4125333			0.4125333			0.4125333			
Текущий ремонт	6412	2	2.0626667	0.52416	74.3		2.0626667			2.0626667			2.0626667			
Текущий ремонт	6415	2	0.0006944	0.00015			0.0006944			0.0006944			0.0006944			
ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	6416	2	0.300221	0.1830992	10.8		0.300221			0.300221			0.300221			
	ВСЕГО:		2.7761154	0.9170732			2.7761154			2.7761154			2.7761154			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.7761154	0.9170732	100		2.7761154			2.7761154			2.7761154			
Всего по предприятию:																
			90.77738123	176.976683741			75.315695724	17		59.854010218	34		44.392324712	51		

5.2. ОБОБЩЕННЫЕ ДАННЫЕ О ВЫБРОСАХ В ПЕРИОДЫ НМУ

Загрязнение приземного слоя воздуха. создаваемое выбросами промышленных предприятий. в большей степени зависит от метеорологических условий.

В отдельные периоды. когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы (приподнятые инверсии. штилевое состояние. туман и др.). концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

В настоящее время в системе Казгидромета Республики Казахстан разработаны методы прогноза загрязнения воздуха. Прогнозы высоких уровней загрязнения воздуха являются основанием для регулирования выбросов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ). приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ выполняются после получения от органов Казгидромета заблаговременного предупреждения. В состав предупреждения входят:

- ожидаемая длительность особо неблагоприятных метеорологических условий;
- ожидаемая кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактической.

5.2.1. Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить. на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь. чтобы получить наибольший эффект.

Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует в первую очередь сокращать низкие. рассредоточенные. холодные выбросы.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление мероприятий. по возможности. не должно сопровождаться сокращением производства.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней. которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ.

Степень предупреждения и соответствующий ей режим работы предприятий в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае. если ожидается один из комплексов НМУ. при этом концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;
- второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например. при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия). и неблагоприятное направление ветра. когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

- предупреждение третей степени составляется в случае. если при сократившихся НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких вредных веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и корректируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму – 15-20 %;
- по второму режиму – 20-40 %;
- по третьему режиму – 40-60 %.

5.3. Краткая характеристика каждого мероприятия при НМУ

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические. которые могут быть быстро осуществлены. не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);
- мероприятия. связанные с временным сокращением производительности предприятия. прекращением отдельных операций и работ (второй. третий режимы).

На период НМУ при объявлении предупреждения 1 степени предлагаются следующие мероприятия:

- оптимизация технологического режима (усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства и за работой контрольно-измерительных приборов);
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- обеспечить бесперебойную работу всех пылеочистных сооружений и их элементов. не допускать их отключения на профилактические осмотры. ремонты и т.д.. а также снижения их производительности;
- запретить продувку и чистку оборудования. газоходов. емкостей. в которых хранились ЗВ. ремонтные работы. связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов. не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе. при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- необходимо подготовить к использованию запас высококачественного сырья. при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в ПГУ. выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- ограничить погрузочно-разгрузочные работы. связанные со значительными выделениями в атмосферу ЗВ;

Мероприятия по второму режиму:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий. работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- частично разгрузить технологические процессы связанные с повышенными выбросами ВВ в атмосферу в периоды НМУ;

- принять меры по предотвращению испарения топлива;
- перевести котельные и ТЭС. где это возможно на газ или малосернистое и малозольное топливо. при работе с которым обеспечивается снижение ЗВ в атмосферу;
- провести внеочередные проверки автотранспорта на содержание ЗВ в выхлопных газах.

Мероприятия по третьему режиму:

- снизить или остановить нагрузку производств. сопровождающихся значительными выделениями ЗВ;
- остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;
- отключить аппараты и оборудование. в которых закачивается технологический цикл. и работа которых связана со значительным загрязнением воздуха.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

5.4. Обоснование диапазона регулирования выбросов по мероприятиям

Район расположения месторождений ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн» относится к региону. где неблагоприятные метеорологические условия не прогнозируются.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

6.1. Контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов

В соответствии с Экологическим Кодексом РК природопользователи обязаны проводить производственный экологический контроль.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам контроля возлагается на руководителя предприятия. Результаты контроля заносятся в журналы учета. включаются в технические отчеты предприятия. и учитываются при оценке его деятельности.

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится аккредитованной лабораторией. выбираемой на основании тендера.

Контроль выбросов осуществляется силами предприятия. либо организацией. привлекаемой предприятием на договорных началах.

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- систематические данные о выбросах;
- исходные данные к отчетности предприятия;
- информацию к оценке соблюдения установленных норм выбросов и к анализу причин. вызывающих превышение норм.

Производственный мониторинг воздушного бассейна. как элемент производственного экологического контроля. включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);

- наблюдения за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов НДВ (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Контроль за источниками выбросов проводится следующими способами:

- расчетными методами с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов;
- методом непосредственного измерения в газоходах;
- прямыми замерами концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны.

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ осуществляется в соответствии с Программой производственного экологического контроля.
Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ проводится в соответствии с Программой производственного экологического контроля.
Операционный мониторинг
Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов. обеспечивающих работу в штатном режиме. для подтверждения того. что показатели деятельности организации находятся в диапазоне. который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий тех.регламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления. температур. влажности. освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.
Мониторинг эмиссий
Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполняется следующими методами:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельных. печей подогрева. выхлопные трубы газовых и дизельных генераторов);
- расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов ЗВ в атмосферу утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета неорганизованных и передвижных источников. источников продувочных операций. дренажных емкостей. емкостей хранения ГСМ. печей и дизельных генераторов малой мощности. а также выбросов от мелких организованных источников.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ проводится на источниках выбросов загрязняющих веществ (выхлопных трубах) в точках. специально оборудованных пробоотборниками. Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками. Все источники. выбрасывающие вещество. подлежащее контролю. делятся на две категории. К 1-ой категории относятся источники. вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при:

- Cmax/ПДК > 0.5 выполняется условие
- М / ПДК*Н > 0.01
- где Cmax- максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества. мг/м3;
- М - максимальный разовый выброс из источника. г/с.
- Н – высота источника. м (при Н < 10м принимается для Н = 10м).

Источники первой категории. вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха. подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 1 раз в квартал. В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – окислы азота. серы диоксид. углеводороды. оксид углерода. сажа. При проведении контрольных замеров на дымовых трубах необходимо контролировать и параметры газовоздушной смеси (температуру. скорость. объем). которые. наряду с объемом выбросов. определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

На всех неорганизованных источниках выбросов контроль проводится расчетным методом. и они не приведены в графике контроля.

Мониторинг эмиссий на передвижных источниках выбросов осуществляется путем систематического контроля за состоянием топливной системы двигателей транспорта и ежегодной проверке на токсичность отработавших газов. Определение объемов выбросов выполняется расчетным методом по расходу топлива.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках приведен в таблицах 66-68. на контрольных точках (на постах) на границе санитарно-защитной зоны приведен в таблицах 69-71.

Таблица 66 – План-график контроля за соблюдением нормативов. Месторождение Тасбулат

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0201	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	1527.37221	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	248.197882	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.2960709	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	787.380002	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	787.380002	Аккредитованная лаборатория	0002
0202	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0203	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	1527.37221	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	248.197882	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.2960709	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	787.380002	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	787.380002	Аккредитованная лаборатория	0002
0204	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0205	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0021625	339.549184	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	2.6115802	410062.394	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.9659171	151665.37	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0126146	1980.70619	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0039646	622.509454	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0079292	1245.01891	Силами предприятия	0001
0206	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0021625	345.641901	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	2.6115802	417420.368	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.9659171	154386.785	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0126146	2016.24709	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0039646	633.679483	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0079292	1267.35897	Силами предприятия	0001
0207	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0021625	345.641901	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	2.6115802	417420.368	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.9659171	154386.785	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0126146	2016.24709	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0039646	633.679483	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0079292	1267.35897	Силами предприятия	0001
0208	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000000414	0.06686182	Силами предприятия	0001
0209	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000000414	0.0668628	Силами предприятия	0001
0210	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00913125	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	11.1390233	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	4.11985586	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.05368071	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.01687898	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.03375797	Силами предприятия	0001
0211	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00458996	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	5.5992002	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	2.07090848	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.02698343	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00848448	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.01696896	Силами предприятия	0001
0212	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00396437	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	4.83604501	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	1.7886495	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.02330566	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00732807	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.01465614	Силами предприятия	0001
0213	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.493612	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	333912.252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123500.533	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1612.8794	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	506.904956	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1013.80991	Силами предприятия	0001
0214	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000151	0.04340674	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0278494	80.0563937	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0070282	20.203392	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000883	0.25382879	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000278	0.07991439	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000555	0.15954131	Силами предприятия	0001
0215	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.765948	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	334241.143	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123622.177	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1614.46803	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	507.404238	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1014.80848	Силами предприятия	0001
0216	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.765948	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	334241.143	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123622.177	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1614.46803	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	507.404238	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1014.80848	Силами предприятия	0001
0218	ЦУПН	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.0000098	0.04317953	Силами предприятия	0001
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз/кварт	0.0000021	0.00925276	Силами предприятия	0001
		Азотная кислота (5)	1 раз/кварт	0.000375	1.65227785	Силами предприятия	0001
		Аммиак (32)	1 раз/кварт	0.0000369	0.16258414	Силами предприятия	0001
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0.000099	0.43620135	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001845	0.8129207	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000608	0.26788932	Силами предприятия	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/кварт	0.0012525	5.51860803	Силами предприятия	0001
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0.000026	0.11455793	Силами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0.009375	41.3069463	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0001875	0.82613893	Силами предприятия	0001
0219	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2.1828	1759.92388	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.354705	285.987631	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0202111	16.2955825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6063333	488.867718	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2.9104	2346.56518	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000003	0.00024188	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0050528	4.07391579	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.819	1466.60324	Аккредитованная лаборатория	0002
0220	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0221	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2.1828	1759.4418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.354705	285.909292	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0202111	16.2911188	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6063333	488.733806	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2.9104	2345.9224	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000003	0.00024181	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0050528	4.07279986	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.819	1466.2015	Аккредитованная лаборатория	0002
0222	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0224	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1962667	1107.81214	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0318933	180.019253	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0127778	72.1232991	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0306667	173.095805	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.1584444	894.327103	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000003	0.00169333	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0030667	17.3097498	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0741111	418.314345	Аккредитованная лаборатория	0002
0225	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.103	1200.11641	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0167375	195.018917	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00875	101.951637	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.01375	160.209715	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.09	1048.64541	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.00233032	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.001875	21.8467793	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.045	524.322704	Аккредитованная лаборатория	0002
0226	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0103	1006.56908	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0016738	163.572361	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.000875	85.5095089	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.001375	134.372085	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.009	879.526378	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.0019545	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0001875	18.3234662	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0045	439.763189	Аккредитованная лаборатория	0002
0228	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0423444	6831.77245	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.006881	1110.16867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0035972	580.366042	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0056528	912.013	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.037	5969.51617	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000001	0.01613383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0007708	124.359542	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0185	2984.75809	Аккредитованная лаборатория	0002
0229	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0194556	3536.1277	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0031615	574.61439	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0016528	300.402551	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0025972	472.050765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.017	3089.81326	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000003	0.00545261	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0003542	64.3771681	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0085	1544.90663	Аккредитованная лаборатория	0002
0230	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0366222	822.428661	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0059511	133.644489	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0031111	69.8663054	Силами предприятия	0001

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0048889	109.79055	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032	718.627422	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000001	0.00224571	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0006667	14.9721532	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.016	359.313711	Силами предприятия	0001
0231	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.01039046	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	12.6751025	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	4.68798691	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.06108331	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.01920661	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.03841322	Силами предприятия	0001
0232	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00921418	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	11.2401852	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	4.15727141	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.05416822	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.01703228	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.03406455	Силами предприятия	0001
0233	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.01236918	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	15.0888981	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	5.58074832	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.07271577	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.02286424	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.04572848	Силами предприятия	0001
0234	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000128	0.03828239	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0233823	69.9320494	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0059213	17.7094915	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000744	0.22251637	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000234	0.06998499	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000468	0.13996997	Силами предприятия	0001
0235	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000128	0.04033672	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0233823	73.6847914	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0059213	18.6598305	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000744	0.2344572	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000234	0.07374057	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000468	0.14748114	Силами предприятия	0001
0236	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000128	0.05125034	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0233823	93.6211527	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0059213	23.708486	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000744	0.29789258	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000234	0.09369202	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000468	0.18738404	Силами предприятия	0001
0237	ЦУПН	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0.000026	0.09619048	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0001875	0.69368132	Силами предприятия	0001
0238	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0012975	1728.16803	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.5669481	2087051.72	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.5795502	771915.319	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.007588	10106.6196	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0023788	3168.37465	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0047575	6336.6161	Силами предприятия	0001
0240	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.8666667	917.450418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.3033333	149.085674	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0972222	47.7838642	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.3888889	191.135506	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1.4722222	723.584383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000031	0.00152362	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0277778	13.6525467	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.6666667	327.660874	Аккредитованная лаборатория	0002
0241	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000049	1.22366608	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0017373	433.852058	Силами предприятия	0001
0242	ЦУПН	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0.0000325	45.0892857	Силами предприятия	0001
0244	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0343333	1236.8718	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0055792	200.993064	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0029167	105.075364	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0045833	165.115341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.03	1080.76282	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000005	0.00180127	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000625	22.5158921	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.015	540.38141	Аккредитованная лаборатория	0002
0245	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	3	1509.57704	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.4875	245.30627	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.2083333	104.831722	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.4166667	209.663495	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2.5	1257.98087	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000045	0.00226437	Аккредитованная лаборатория	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0520833	26.207918	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.25	628.990435	Аккредитованная лаборатория	0002
0246	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.020188	1468.81657	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0032806	238.68633	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001715	124.778107	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.002695	196.079882	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.01764	1283.43195	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000003	0.00218271	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0003675	26.7381657	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.00882	641.715976	Аккредитованная лаборатория	0002
0247	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2346667	1279.55516	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0381333	207.927502	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0152778	83.3044818	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0366667	199.930647	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.1894444	1032.97383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00218106	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0036667	19.9932283	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0886111	483.165231	Аккредитованная лаборатория	0002

0248	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000000414		Силами предприятия	0001
0301	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	1342.60944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	218.173944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.26025587	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	692.132421	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	692.132421	Аккредитованная лаборатория	0002
0302	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0303	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	2292.01412	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	372.45214	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.44429163	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	1181.56273	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	1181.56273	Аккредитованная лаборатория	0002
0304	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0401	Вахтовый поселок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0.029455	172.60725	Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0.0014023	8.21752324	Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0095067	55.7095687	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0015448	9.05257783	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0189222	110.884702	Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.0005173	3.03139469	Силами предприятия	0001

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0.0003889	2.27896655	Силами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.003	17.5800968	Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0003889	2.27896655	Силами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/кварт	0.0012	7.03203871	Силами предприятия	0001
0404	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091	7.27194182	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575	2603.11544	Силами предприятия	0001
0405	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.8533333	2735.4512	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1386667	444.510944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0555556	178.08942	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1333333	427.414159	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.6888889	2208.30708	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000013	0.00416729	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0133333	42.7413198	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.3222222	1032.91774	Аккредитованная лаборатория	0002
0501	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001

0502	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0504	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.1477334	2191.15744	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1865066	356.062935	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0747222	142.653428	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1793334	342.368457	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.9265556	1768.90312	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000018	0.00343641	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0179334	34.2369602	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.4333888	827.38996	Аккредитованная лаборатория	0002
0505	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.7210666	2361.97854	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1171734	383.821766	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0469444	153.774513	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1126666	369.058962	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5821112	1906.80606	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000012	0.00393081	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0112666	36.9056997	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2722778	891.893093	Аккредитованная лаборатория	0002
0506	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000182	14.4896349	Силами предприятия	0001

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006515	5186.81161	Силами предприятия	0001
0508	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0012975	345.617015	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.5669481	417390.309	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.5795502	154375.653	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0075688	2016.11257	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0023788	633.644513	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0047575	1267.26239	Силами предприятия	0001
0509	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1945556	396.573147	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0316152	64.4429632	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0165278	33.689504	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0259722	52.9405326	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.17	346.520147	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00081534	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0035416	7.21903383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.085	173.260073	Аккредитованная лаборатория	0002
0513	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0014597	388.822472	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.7628166	469564.094	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.651994	173672.617	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0085148	2268.10001	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0026761	712.836759	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0053522	1425.67352	Силами предприятия	0001
0514	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274666	938.604805	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044634	152.525929	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023334	79.7383168	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036666	125.297211	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	820.142112	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.0013669	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	17.086294	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	410.071056	Аккредитованная лаборатория	0002
0515	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0412	1407.89791	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.006695	228.78341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0035	119.602978	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0055	187.947536	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.036	1230.20206	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000006	0.00205034	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00075	25.6292095	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.018	615.101028	Аккредитованная лаборатория	0002
0522	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.928301	582.350663	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.8008489	94.6319813	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	4.1069175	485.292219	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0024019	0.28381953	Силами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000001505	0.00017784	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	41.069175	4852.92219	Силами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	1.0267293	121.323046	Силами предприятия	0001
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0.0000007022	0.00008298	Силами предприятия	0001
0523	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.6826666	2361.7782	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1109334	383.789226	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0444444	153.761463	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1066666	369.02765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5511112	1906.64436	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000001	0.00345964	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0106666	36.9025574	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2577778	891.817455	Аккредитованная лаборатория	0002
0524	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0251778	1089.53706	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0040914	177.050097	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0021388	92.5538318	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0033612	145.451627	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.022	952.021834	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00173095	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0004584	19.8366731	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.011	476.010917	Аккредитованная лаборатория	0002
0525	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2288888	9894.97481	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0371944	1607.93211	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0194444	840.590925	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0305556	1320.93354	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2	8646.09785	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0172922	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0041666	180.124157	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1	4323.04893	Аккредитованная лаборатория	0002
0526	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.4608	19920.6094	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.07488	3237.09904	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.03	1296.91468	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.072	3112.59523	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.372	16081.742	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000008	0.03458439	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0072	311.259523	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.174	7522.10513	Аккредитованная лаборатория	0002
0534	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3765333	1096.90281	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0611867	178.246819	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0245139	71.4129818	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0588333	171.390981	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.3039722	885.520508	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.0017479	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0058833	17.1390108	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1421806	414.195236	Аккредитованная лаборатория	0002
0535	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.5738667	1095.57872	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0932533	178.031468	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0373611	71.3267141	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0896667	171.184228	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.4632778	884.45156	Аккредитованная лаборатория	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000009	0.00171821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0089667	17.1184801	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2166944	413.69498	Аккредитованная лаборатория	0002
0536	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3605333	1180.98927	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0585867	191.910883	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0234722	76.8872566	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0563333	184.529481	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2910556	953.403029	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.0019654	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0056333	18.4528499	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1361389	445.946547	Аккредитованная лаборатория	0002
0537	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0972778	198.286574	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0158076	32.2214816	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0082639	16.844752	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0129861	26.4702663	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.085	173.260073	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.00040767	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0017708	3.60951691	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0425	86.6300366	Аккредитованная лаборатория	0002
0538	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0137333	469.302403	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0022317	76.2629646	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0011667	39.8691584	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0018333	62.6486056	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.012	410.071056	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.00068345	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00025	8.543147	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006	205.035528	Аккредитованная лаборатория	0002
0539	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0206	703.948954	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0033475	114.391705	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00175	59.8014888	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00275	93.9737682	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.018	615.101028	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000003	0.00102517	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000375	12.8146048	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.009	307.550514	Аккредитованная лаборатория	0002
0540	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3413333	1180.8891	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0554667	191.894613	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0222222	76.8807315	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0533333	184.513825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2755556	953.322178	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005	0.00172982	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0053333	18.4512787	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1288889	445.908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0541	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0125889	544.76853	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0020457	88.5250485	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0010694	46.2769159	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0016806	72.7258134	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.011	476.010917	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.00086547	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0002292	9.9183366	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0055	238.005459	Аккредитованная лаборатория	0002
0542	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1144444	4947.4874	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0185972	803.966055	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0097222	420.295463	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0152778	660.466769	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.1	4323.04893	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.0086461	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0020833	90.0620783	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.05	2161.52446	Аккредитованная лаборатория	0002
0543	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2304	9960.30472	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.03744	1618.54952	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.015	648.457339	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.036	1556.29761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.186	8040.871	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0172922	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0036	155.629761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.087	3761.05257	Аккредитованная лаборатория	0002
0544	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091	7.24481744	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575	2593.40581	Силами предприятия	0001
0545	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0012975	345.617015	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.5669481	417390.309	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.5795502	154375.653	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0075688	2016.11257	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0023788	633.644513	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0047575	1267.26239	Силами предприятия	0001
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6002	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6003	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6004	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.01153		Силами предприятия	0001
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0.0014144		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6005	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6006	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6007	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0323845		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0172846		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0020363		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0045817		Силами предприятия	0001
6008	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6009	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6010	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0323845		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0221478		Силами предприятия	0001
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0.0014144		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0020363		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0045817		Силами предприятия	0001

6011	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6012	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6013	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6014	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6015	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6016	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6017	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6018	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6019	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6020	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6021	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6022	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001

6023	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6024	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6025	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6042	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6043	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6044	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6045	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6046	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6047	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6048	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6049	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6050	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6051	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6052	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6053	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6054	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6055	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6056	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6057	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001

6058	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6059	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6060	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6061	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6062	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6063	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6064	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6065	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6066	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6067	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0203701		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0015617		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000014		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000044		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
6201	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0134438		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0033381		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6202	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0134438		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0033381		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6203	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0077015		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0012067		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000014		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000044		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
6204	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0077015		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0012067		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000014		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000044		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
6205	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0077015		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0012067		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000014		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000044		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
6206	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000016		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0053858		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0007151		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000093		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233879		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0172846		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6207	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0080488		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0010682		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000014		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278855		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0239726		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001
6208	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0057764		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021365		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000279		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000175		Силами предприятия	0001
6209	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6210	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000001596		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0086027		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0008985		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000093		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000058		Силами предприятия	0001
6211	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122		Силами предприятия	0001
6212	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000794		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1245168		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0362372		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0004628		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0001455		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0002909		Силами предприятия	0001
6213	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6214	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6215	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0483067		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0178667		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0002333		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000733		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0001467		Силами предприятия	0001
6217	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6218	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001

6219	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0026929		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0003576		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000047		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000015		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
6223	ЦУПН	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278811		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0172846		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001
6224	ЦУПН	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278811		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0172846		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001
6225	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000007		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0226537		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0006324		Силами предприятия	0001
6226	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000003		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.008116		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000902		Силами предприятия	0001
6231	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000002		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0063796		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0001781		Силами предприятия	0001
6232	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000544		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.01939		Силами предприятия	0001
6233	ЦУПН	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278697		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0201435		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012431		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0016833		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0035363		Силами предприятия	0001
6234	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0034404		Силами предприятия	0001
6235	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0137795		Силами предприятия	0001
6236	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0034404		Силами предприятия	0001
6237	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0013287		Силами предприятия	0001

6238	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.003986		Силами предприятия	0001
6301	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0134493		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0033383		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6302	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0134493		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0033383		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6401	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000544		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.01939		Силами предприятия	0001
6402	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0052983		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0008609		Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00039		Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00085494		Силами предприятия	0001

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.38622		Силами предприятия	0001
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0.028686		Силами предприятия	0001
		Керосин (654*)	1 раз/кварт	0.002733		Силами предприятия	0001
6403	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000026		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0092745		Силами предприятия	0001
6404	Вахтовый поселок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0.0056842		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0.0004457		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0008833		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0001435		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0054388		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.0003803		Силами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0.0004089		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0004089		Силами предприятия	0001
6501	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000404		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1307514		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0052986		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6502	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000001		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0031898		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000089		Силами предприятия	0001
6503	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000002		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0047902		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0001337		Силами предприятия	0001
6504	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000001		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0016116		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000045		Силами предприятия	0001
6505	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000002		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048014		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000134		Силами предприятия	0001
6506	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
6507	Текущий ремонт	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0222826		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0069468		Силами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/кварт	0.0013445		Силами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кварт	0.0029132		Силами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0.0145434		Силами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.0135028		Силами предприятия	0001
6508	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.4125333		Силами предприятия	0001
6509	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	2.062667		Силами предприятия	0001
6510	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575		Силами предприятия	0001
6512	Капитальный/подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
6601	Очистка труб НКТ	Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.0347222		Силами предприятия	0001
6602	Очистка труб НКТ	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0052083		Силами предприятия	0001
0239	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001746	232.637231	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.2108257	280904.393	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0779758	103895.041	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0010183	1356.78403	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0003201	426.50159	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0006401	852.869939	Силами предприятия	0001
6227	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000000001		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0015949		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000445		Силами предприятия	0001
6228	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	4E-12		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000011		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000003		Силами предприятия	0001
6229	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	7E-12		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000223		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000006		Силами предприятия	0001
6230	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	7Е-12		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000223		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0000006		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							
0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 67 – План-график контроля за соблюдением нормативов. Месторождение Актас

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	ПСН Актас	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	9108.2317	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	1480.08704	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	1.76556988	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	4695.41048	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	4695.41048	Аккредитованная лаборатория	0002
0102	ПСН Актас	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0104	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191	0.04920822	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.039752	102.41493	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.008683	22.3704174	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116	0.28752028	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351	0.09042977	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702	0.18085953	Силами предприятия	0001
0105	ПСН Актас	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.023385	134.056331	Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0141238	80.9657816	Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846	7.36406937	Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195	8.13739411	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087	17.2476067	Силами предприятия	0001
0106	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00211985	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	2.58596212	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	0.95643854	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.01246216	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00391851	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.00783703	Силами предприятия	0001
0107	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.540071	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	333968.358	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123521.285	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1613.15041	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	506.990129	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1013.98026	Силами предприятия	0001
0108	ПСН Актас	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	2300.05423	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	373.758658	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.44585015	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	1185.70751	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	1185.70751	Аккредитованная лаборатория	0002
0109	ПСН Актас	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0110	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.1477334	2191.17765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1865066	356.066221	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0747222	142.654744	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1793334	342.371616	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.9265556	1768.91944	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000018	0.00343644	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0179334	34.2372761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.4333888	827.397594	Аккредитованная лаборатория	0002
0111	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.7210666	2361.95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1171734	383.817399	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0469444	153.772763	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1126666	369.054763	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5821112	1906.78436	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000012	0.00393076	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0112666	36.9052798	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2722778	891.882944	Аккредитованная лаборатория	0002
0112	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000182	1030.61224	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006515	368925.207	Силами предприятия	0001
0114	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0014597	389.4487	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.7628166	470320.363	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.651994	173952.33	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0085148	2271.75296	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0026761	713.984837	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0053522	1427.96967	Силами предприятия	0001
0115	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274666	938.596328	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044634	152.524552	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023334	79.7375966	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036666	125.296079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	820.134704	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00136689	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	17.0861397	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	410.067352	Аккредитованная лаборатория	0002
0116	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0412	1407.89791	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.006695	228.78341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0035	119.602978	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0055	187.947536	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.036	1230.20206	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000006	0.00205034	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00075	25.6292095	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.018	615.101028	Аккредитованная лаборатория	0002
0117	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0014597	388.831804	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.7628166	469575.364	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.651994	173676.785	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0085148	2268.15444	Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0026761	712.853867	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0053522	1425.70773	Силами предприятия	0001
0118	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1945556	606.178405	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0316152	98.5037259	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0165278	51.4957957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0259722	80.9217867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.17	529.67033	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00124628	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0035416	11.0345908	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.085	264.835165	Аккредитованная лаборатория	0002
0125	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.6826666	2361.7782	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1109334	383.789226	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0444444	153.761463	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1066666	369.02765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5511112	1906.64436	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000001	0.00345964	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0106666	36.9025574	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	1 раз/кварт	0.2577778	891.817455	Аккредитованная лаборатория	0002

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
0126	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0251778	1452.50722	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0040914	236.032857	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0021388	123.387367	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0033612	193.90762	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.022	1269.17995	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.0023076	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0004584	26.4450949	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.011	634.589975	Аккредитованная лаборатория	0002
0127	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2288888	1835.23473	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0371944	298.225403	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0194444	155.905567	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0305556	244.995379	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2	1603.60378	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00320721	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0041666	33.4078776	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1	801.801892	Аккредитованная лаборатория	0002

0128	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.4608	2361.83557	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.07488	383.79828	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.03	153.765337	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.072	369.036808	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.372	1906.69017	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000008	0.00410041	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0072	36.9036808	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.174	891.838953	Аккредитованная лаборатория	0002
0129	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.4736	1298.23208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.72696	210.962713	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.3106667	90.155015	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6213333	180.310001	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000067	0.00194433	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0776667	22.538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.864	540.930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0130		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.4736	1298.23208	Аккредитованная лаборатория	0002

	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.72696	210.962713	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.3106667	90.155015	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6213333	180.310001	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000067	0.00194433	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0776667	22.538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.864	540.930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0131	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.4736	1298.23208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.72696	210.962713	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.3106667	90.155015	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6213333	180.310001	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000067	0.00194433	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0776667	22.538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.864	540.930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0135	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.9386667	1011.48208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1525333	164.365796	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0611111	65.8516835	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1466667	158.044105	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.7577778	816.561047	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000015	0.00161636	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0146667	15.8044428	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.3544444	381.939786	Аккредитованная лаборатория	0002
0136	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3765333	405.742192	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0611867	65.933148	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0245139	26.4155216	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0588333	63.3971872	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.3039722	327.552296	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.00064654	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0058833	6.33968639	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1421806	153.210004	Аккредитованная лаборатория	0002
0137	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.5738667	1095.06726	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0932533	177.948357	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0373611	71.2934164	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0896667	171.104314	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.4632778	884.038668	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000009	0.0017174	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0089667	17.1104886	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2166944	413.501853	Аккредитованная лаборатория	0002
0138	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3605333	1180.35872	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0585867	191.808418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0234722	76.8462049	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0563333	184.430957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2910556	952.893989	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.00196435	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0056333	18.4429975	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1361389	445.708447	Аккредитованная лаборатория	0002
0139	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0137333	468.945396	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0022317	76.20495	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0011667	39.8388292	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0018333	62.6009476	Аккредитованная лаборатория	0002

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.012	409.759107	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.00068293	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00025	8.53664807	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006	204.879554	Аккредитованная лаборатория	0002
0140	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0206	703.419801	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0033475	114.305718	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00175	59.7565365	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00275	93.9031288	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.018	614.638661	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000003	0.0010244	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000375	12.8049721	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.009	307.319331	Аккредитованная лаборатория	0002
0141	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0972778	303.089202	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0158076	49.251863	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0082639	25.7478979	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0129861	40.4608933	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.085	264.835165	Аккредитованная лаборатория	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.00062314	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0017708	5.51729541	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0425	132.417582	Аккредитованная лаборатория	0002
0142	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3413333	1180.8891	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0554667	191.894613	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0222222	76.8807315	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0533333	184.513825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2755556	953.322178	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005	0.00172982	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0053333	18.4512787	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1288889	445.908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0143	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0125889	726.253612	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0020457	118.016428	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0010694	61.6936835	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0016806	96.9538101	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.011	634.589975	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.0011538	Аккредитованная лаборатория	0002

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0002292	13.2225475	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0055	317.294987	Аккредитованная лаборатория	0002
0144	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1144444	917.617364	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0185972	149.112701	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0097222	77.9527835	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0152778	122.497689	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.1	801.801892	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.0016036	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0020833	16.7039388	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.05	400.900946	Аккредитованная лаборатория	0002
0145	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2304	1180.91779	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.03744	191.89914	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.015	76.8826683	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.036	184.518404	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.186	953.345087	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0020502	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0036	18.4518404	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.087	445.919476	Аккредитованная лаборатория	0002
0146	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091	515.306122	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575	184462.604	Силами предприятия	0001
0147	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0014597	389.4487	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.7628166	470320.363	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.651994	173952.33	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0085148	2271.75296	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0026761	713.984837	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0053522	1427.96967	Силами предприятия	0001
0201	Текущий ремонт	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0366222	1321.36872	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0059511	214.722146	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0031111	112.251864	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0048889	176.396817	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032	1154.59472	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000001	0.00360811	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0006667	24.0552595	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	1 раз/кварт	0.016	577.297362	Силами предприятия	0001

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6002	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6003	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6004	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6005	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6006	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6007	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.011469		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018341		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6013	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6014	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6015	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6016	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6017	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6018	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6019	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014571		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6025	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000096		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0115927		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0042877		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000056		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000352		Силами предприятия	0001
6026	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000128		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0154038		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0056973		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000744		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000234		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000468		Силами предприятия	0001
6101	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000207		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0416695		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0093922		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001209		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000038		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000076		Силами предприятия	0001
6102	ПСН Актас	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0044961		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0047534		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0001735		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0003084		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0007865		Силами предприятия	0001
6103	ПСН Актас	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0188889		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0077778		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0011111		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0011111		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0022222		Силами предприятия	0001

6104	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000034241		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.1978975		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0165382		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001995		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000627		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0001254		Силами предприятия	0001
6105	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0017804		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6106	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0009787		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000362		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000047		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000015		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000003		Силами предприятия	0001
6107	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048217		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0017833		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6108	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0107875		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021798		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000279		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6202	Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806		Силами предприятия	0001
6203	Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806		Силами предприятия	0001
6204	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
6205	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.4125333		Силами предприятия	0001
6206	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	2.062667		Силами предприятия	0001
6207	Текущий ремонт	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0222826		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0069468		Силами предприятия	0001

		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/кварт	0.0013445		Силами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кварт	0.0029132		Силами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0.0145434		Силами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.0135031		Силами предприятия	0001
6208	Текущий ремонт	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0.0056842		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0.0004457		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0008833		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0001435		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0054388		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.0003803		Силами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0.0004089		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0004089		Силами предприятия	0001
6209	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	1 раз/кварт	0.0032575		Силами предприятия	0001

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
6210	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.300221		Силами предприятия	0001
6211	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							
0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 68 – План-график контроля за соблюдением нормативов. Месторождение Туркменой

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565		0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0102	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0103	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000019	0.01277204	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0377145	25.3521595	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0087082	5.85376116	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116	0.07501892	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351	0.02359466	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702	0.04718932	Силами предприятия	0001
0104	ПСН Туркменой	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278811	324.698722	Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0141727	165.052942	Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846	14.9602411	Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279	20.1228403	Силами предприятия	0001

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952	44.1982773	Силами предприятия	0001
0105	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00221829	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	2.70604238	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	1.00085118	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.01304084	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00410047	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.00820094	Силами предприятия	0001
0106	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00227101	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	2.7703553	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	1.02463782	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.01335078	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00419793	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.00839585	Силами предприятия	0001
0107	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000033	0.00380004	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0040256	4.63558286	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014889	1.71450699	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000194	0.0223396	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000061	0.00702431	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000122	0.01404862	Силами предприятия	0001

0108	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.493612	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	333912.252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123500.533	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1612.8794	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	506.904956	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1013.80991	Силами предприятия	0001
0109	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.8666667	917.450418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.3033333	149.085674	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0972222	47.7838642	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.3888889	191.135506	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1.4722222	723.584383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000031	0.00152362	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0277778	13.6525467	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.6666667	327.660874	Аккредитованная лаборатория	0002
0110	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000049	1.22377622	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0017373	433.891109	Силами предприятия	0001
0111	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0.0000325	45.0892857	Силами предприятия	0001
0112	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274667	991.028341	Аккредитованная лаборатория	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044633	161.040707	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023333	84.1879959	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036667	132.298515	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	865.946043	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00144324	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	18.0405426	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	432.973022	Аккредитованная лаборатория	0002
0113	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274667	991.028341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044633	161.040707	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023333	84.1879959	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036667	132.298515	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	865.946043	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00144324	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	18.0405426	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	432.973022	Аккредитованная лаборатория	0002
0114	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274667	991.028341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044633	161.040707	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023333	84.1879959	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036667	132.298515	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	865.946043	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00144324	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	18.0405426	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	432.973022	Аккредитованная лаборатория	0002
0201	ГЗУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0202	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0203	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191	0.14680679	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0377145	289.881929	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0087082	66.9331375	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116	0.85778211	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351	0.26978631	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702	0.53957262	Силами предприятия	0001
0204	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.493612	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	333912.252	Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123500.533	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1612.8794	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	506.904956	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1013.80991	Силами предприятия	0001
0301	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0302	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0303	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0304	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0305	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0306	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0401	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0742868	530.817183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0120716	86.2577565	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0000144	0.10289537	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0382958	273.643079	Аккредитованная лаборатория	0002
0402	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0403	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191	0.06387135	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0377145	126.119164	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0087082	29.120654	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116	0.37319595	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351	0.11737615	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702	0.23475229	Силами предприятия	0001
0404	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001038	276.473706	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.2535585	333888.212	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.4636402	123491.642	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.006055	1612.76329	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.001903	506.868462	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.003806	1013.73692	Силами предприятия	0001
0405	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.1477334	2191.65163	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1865066	356.143241	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0747222	142.685602	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1793334	342.445674	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.9265556	1769.30208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000018	0.00343719	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0179334	34.244682	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.4333888	827.576569	Аккредитованная лаборатория	0002
0406	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.7210666	2361.95166	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1171734	383.817399	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0469444	153.772763	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1126666	369.054763	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5821112	1906.78436	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000012	0.00393076	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0112666	36.9052798	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2722778	891.882944	Аккредитованная лаборатория	0002
0408	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0016219	1636.48252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.9586852	1976295.76	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.7244378	730951.227	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0094609	9545.96304	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0029734	3000.13387	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0059469	6000.36863	Силами предприятия	0001
0409	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0274666	938.596328	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0044634	152.524552	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0023334	79.7375966	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0036666	125.296079	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.024	820.134704	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00136689	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0005	17.0861397	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.012	410.067352	Аккредитованная лаборатория	0002
0410	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0412	1407.89791	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.006695	228.78341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0035	119.602978	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0055	187.947536	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.036	1230.20206	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000006	0.00205034	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00075	25.6292095	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.018	615.101028	Аккредитованная лаборатория	0002
0411	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1945556	606.178405	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0316152	98.5037259	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0165278	51.4957957	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0259722	80.9217867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.17	529.67033	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00124628	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0035416	11.0345908	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.085	264.835165	Аккредитованная лаборатория	0002
0412	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000182	18.1981982	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006515	6514.35501	Силами предприятия	0001
0414	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0012975	207.385141	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.5669481	250452.218	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.5795502	92632.0615	Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0075688	1209.75465	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0023788	380.214083	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0047575	760.412183	Силами предприятия	0001
0417	Текущий ремонт	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0366222	1321.36872	Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0059511	214.722146	Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0031111	112.251864	Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0048889	176.396817	Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.032	1154.59472	Силами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000001	0.00360811	Силами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0006667	24.0552595	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.016	577.297362	Силами предприятия	0001
0424	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.6826666	2361.7782	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.1109334	383.789226	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0444444	153.761463	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.1066666	369.02765	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.5511112	1906.64436	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000001	0.00345964	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0106666	36.9025574	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2577778	891.817455	Аккредитованная лаборатория	0002
0425	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0251778	1481.7704	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0040914	240.788132	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0021388	125.873211	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0033612	197.814212	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.022	1294.74969	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000004	0.00235409	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0004584	26.9778755	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.011	647.374847	Аккредитованная лаборатория	0002
0426	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2288888	1835.23473	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0371944	298.225403	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0194444	155.905567	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0305556	244.995379	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2	1603.60378	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.00320721	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0041666	33.4078776	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1	801.801892	Аккредитованная лаборатория	0002
0427		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.4608	2361.83557	Аккредитованная лаборатория	0002

	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.07488	383.79828	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.03	153.765337	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.072	369.036808	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.372	1906.69017	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000008	0.00410041	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0072	36.9036808	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.174	891.838953	Аккредитованная лаборатория	0002
0428	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	8.9472	2596.46415	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1.45392	421.925425	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.6213334	180.31003	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	1.2426666	360.620002	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	7.456	2163.72013	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000134	0.00388866	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.1553334	45.077522	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
0429	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.4736	1298.23208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.72696	210.962713	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.3106667	90.155015	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6213333	180.310001	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000067	0.00194433	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0776667	22.538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.864	540.930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0430	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	4.4736	1298.23208	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.72696	210.962713	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.3106667	90.155015	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.6213333	180.310001	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3.728	1081.86006	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000067	0.00194433	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0776667	22.538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1.864	540.930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0434	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.8773334	2022.96416	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.3050666	328.731592	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.1222222	131.703367	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.2933334	316.08821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1.5155556	1633.12209	Аккредитованная лаборатория	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000003	0.00323272	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0293334	31.6088856	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.7088888	763.879571	Аккредитованная лаборатория	0002
0435	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3765333	1096.90027	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0611867	178.246407	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0245139	71.4128168	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0588333	171.390586	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.3039722	885.518462	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.00174789	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0058833	17.1389712	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1421806	414.194279	Аккредитованная лаборатория	0002
0436	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.5738667	1095.82581	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0932533	178.071621	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0373611	71.342801	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0896667	171.222837	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.4632778	884.651038	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000009	0.00171859	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0089667	17.122341	Аккредитованная лаборатория	0002

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.2166944	413.788284	Аккредитованная лаборатория	0002
0437	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3605333	1180.97583	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0585867	191.908699	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0234722	76.8863816	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0563333	184.527381	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2910556	953.392181	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000006	0.00196538	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0056333	18.4526399	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1361389	445.941472	Аккредитованная лаборатория	0002
0438	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0137333	469.298164	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0022317	76.2622758	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0011667	39.8687983	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0018333	62.6480397	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.012	410.067352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.00068345	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00025	8.54306983	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.006	205.033676	Аккредитованная лаборатория	0002
0439		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0206	703.948954	Аккредитованная лаборатория	0002

	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0033475	114.391705	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00175	59.8014888	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.00275	93.9737682	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.018	615.101028	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000003	0.00102517	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000375	12.8146048	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.009	307.550514	Аккредитованная лаборатория	0002
0440	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0972778	303.089202	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0158076	49.251863	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0082639	25.7478979	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0129861	40.4608933	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.085	264.835165	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.00062314	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0017708	5.51729541	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0425	132.417582	Аккредитованная лаборатория	0002
0441	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.3413333	1180.8891	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0554667	191.894613	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0222222	76.8807315	Аккредитованная лаборатория	0002

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0533333	184.513825	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.2755556	953.322178	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005	0.00172982	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0053333	18.4512787	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.1288889	445.908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0442	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0125889	740.885201	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0020457	120.394066	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0010694	62.9366056	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0016806	98.9071062	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.011	647.374847	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.00000002	0.00117705	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0002292	13.4889377	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0055	323.687424	Аккредитованная лаборатория	0002
0443	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.1144444	917.617364	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0185972	149.112701	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0097222	77.9527835	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0152778	122.497689	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.1	801.801892	Аккредитованная лаборатория	0002

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000002	0.0016036	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0020833	16.7039388	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.05	400.900946	Аккредитованная лаборатория	0002
0444	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.2304	1180.91779	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.03744	191.89914	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.015	76.8826683	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.036	184.518404	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.186	953.345087	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000004	0.0020502	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0036	18.4518404	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.087	445.919476	Аккредитованная лаборатория	0002
0445	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091	9.0990991	Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575	3257.17751	Силами предприятия	0001
0446	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0012975	207.385141	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	1.5669481	250452.218	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.5795502	92632.0615	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0075688	1209.75465	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0023788	380.214083	Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0047575	760.412183	Силами предприятия	0001
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.01153		Силами предприятия	0001
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0.0014144		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6002	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001

		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6003	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0.0011111		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6004	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6005	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6006	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001

		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6007	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6008	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001

		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.01153		Силами предприятия	0001
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0.0014144		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6009	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6010	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001

		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6011	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6012	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0158645		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6013	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0158645		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6014	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6015	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0105862		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0039154		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000511		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278972		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000321		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001

6016	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6017	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6018	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0096633		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.003574		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000467		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000147		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000293		Силами предприятия	0001
6019	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0233923		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0125312		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0012846		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0030087		Силами предприятия	0001
6020	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6021	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6022	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6023	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6024	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6025	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6026	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6027	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6028	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6033	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0018525		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6034	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6035	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6036	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6037	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6038	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6039	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001

6040	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6041	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6042	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6043	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6044	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6045	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6046	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6047	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6048	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6049	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6050	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6051	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6052	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6053	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6054	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6055	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6056	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6057	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6058	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001

6059	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6060	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6061	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6066	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014663		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000187		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6067	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0087045		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0032194		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000042		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0189135		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000264		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0116069		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0011526		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0011557		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0024811		Силами предприятия	0001
6068	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0096274		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0035608		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000465		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0189149		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000292		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0116069		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0011526		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0011557		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0024811		Силами предприятия	0001
6069	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0009627		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0003561		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000047		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000015		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
6070	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0009627		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0003561		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000047		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000015		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
6071	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000016		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0019255		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0007122		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000093		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000058		Силами предприятия	0001
6072	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000016		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0019255		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0007122		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000093		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000029		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000058		Силами предприятия	0001
6101	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021937		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000279		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6102	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000399		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0887169		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0182548		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0002325		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000731		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0001462		Силами предприятия	0001
6103	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.004007		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000512		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000161		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000322		Силами предприятия	0001
6104	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000114		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0235472		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0052153		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000667		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000021		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000042		Силами предприятия	0001
6105	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0017804		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6106	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0017804		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6107	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0009787		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.000362		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000047		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000015		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000003		Силами предприятия	0001
6108	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0048217		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0017833		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000233		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000073		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000146		Силами предприятия	0001
6109	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000544		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.01939		Силами предприятия	0001
6110	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0.0000325		Силами предприятия	0001
6111	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0.0222222		Силами предприятия	0001
6112	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0053311		Силами предприятия	0001
6113	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0013287		Силами предприятия	0001
6201	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021937		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000279		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6202	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000399		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0887169		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0182548		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0002325		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000731		Силами предприятия	0001

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0001462		Силами предприятия	0001
6203	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.004007		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000512		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000161		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000322		Силами предприятия	0001
6204	ГЗУ-1	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278811		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0206179		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001
6206	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000016		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0019653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0007269		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000095		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000003		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000006		Силами предприятия	0001
6207	ГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0038589		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014273		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000186		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6301	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0135342		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0032588		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6302	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000072		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0135342		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0032588		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000419		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000132		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000263		Силами предприятия	0001
6303	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000209		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0252906		Силами предприятия	0001

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.009354		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001222		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000384		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000768		Силами предприятия	0001
6304	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000209		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0252906		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.009354		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001222		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000384		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000768		Силами предприятия	0001
6305	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000209		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0252906		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.009354		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001222		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000384		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000768		Силами предприятия	0001
6306	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0089066		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702		Силами предприятия	0001
6307	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0089066		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702		Силами предприятия	0001
6308	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000191		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0089066		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001116		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000351		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000702		Силами предприятия	0001
6401	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021937		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000279		Силами предприятия	0001

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6402	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000399		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0887169		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0182548		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0002325		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000731		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0001462		Силами предприятия	0001
6403	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.004007		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000512		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000161		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000322		Силами предприятия	0001
6404	ГЗУ-2	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0278811		Силами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0.0172846		Силами предприятия	0001
		2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1 раз/кварт	0.0014582		Силами предприятия	0001
		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/кварт	0.0017279		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0037952		Силами предприятия	0001

6406	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000016		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0019653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0007269		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000095		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.000003		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.000006		Силами предприятия	0001
6407	ГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0038589		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0014273		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000186		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000059		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000117		Силами предприятия	0001
6408	Площадка мультифазной насосной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0058004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021453		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000028		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6409		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000048		Силами предприятия	0001

	Площадка мультифазной насосной станции	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0058004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0021453		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.000028		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000088		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000176		Силами предприятия	0001
6410	Площадка мультифазной насосной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000005		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0060383		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0022333		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000292		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000092		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000183		Силами предприятия	0001
6411	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.4125333		Силами предприятия	0001
6412	Текущий ремонт	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	2.0626667		Силами предприятия	0001
6413	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
6414	Текущий ремонт	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0222826		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0069468		Силами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/кварт	0.0013445		Силами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кварт	0.0029132		Силами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0.0145434		Силами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.0135028		Силами предприятия	0001
6415	Текущий ремонт	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0.0096528		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0.0007569		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0015		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0002438		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0092361		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.0006458		Силами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0.0006944		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.0006944		Силами предприятия	0001

6416	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.300221		Силами предприятия	0001
6417	ГТМ, в том числе гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0032575		Силами предприятия	0001
6418	Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС/ПРС)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0119111		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0001556		Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0000489		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000978		Силами предприятия	0001
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.							
0002 - Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 69 – Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ на контрольных точках (постах) на границе санитарно-защитной зоны. Месторождение Тасбулат

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
Номер	Координаты, м			направление ветра, град.	опасная скорость, м/с	концентрация, мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	607667	4807494	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	148	8.01	0.079655
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	148	8.01	0.0149278
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	154	9	0.0101777
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	148	7.93	0.0155494
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	153	9	0.0003292
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	150	8.86	2.0438702
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	153	9	0.7883027
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	154	9	0.0487035
2	609390	4800191	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		8.03	0.05916
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		8.03	0.0115974
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	358	9	0.0098819
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1	7.93	0.0126833
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)		9	0.0002734
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	359	9	2.0300537
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		9	0.7224181
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	352	9	0.0117434
3	605082	4804868	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	92	7.96	0.1449982
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	92	7.96	0.0255461
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	93	5.6	0.0127298
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	93	8.01	0.0247426
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	94	9	0.0003417
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	93	9	2.0875889
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	94	9	0.8022875

			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	80	9	0.022823
4	613698	4802304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	294	6.16	0.0472838
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	294	6.16	0.0096675
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	293	9	0.008711
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	294	6.19	0.0108193
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	294	9	0.000258
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	294	9	2.0168822
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	293	9	0.703183
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	302	9	0.0100282

Таблица 70 – Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ на контрольных точках (постах) на границе санитарно-защитной зоны. Месторождение Актас

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
Номер	Координаты, м			направление ветра, град.	опасная скорость, м/с	концентрация, мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	603295	4813476	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	170	9	0.0192986
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	170	9	0.0059673
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	170	9	0.0037615
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	170	9	0.0068407
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	183	3.19	0.0030788
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	170	9	0.2518455
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	184	3.25	0.5786191
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	170	9	0.0437602
2	603576	4805390	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3	9	0.013802
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	9	0.0050741
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	9	0.0033703
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	9	0.0059915
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	59	1.73	0.0030529

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3	9	0.2473884
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	59	1.73	0.5419044
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	40	9	0.1262584
3	601442	4811567	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	121	9	0.0226459
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	121	9	0.0065112
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	120	9	0.0039817
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	121	9	0.007335
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	128	1.69	0.0031769
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	122	9	0.2547311
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	128	1.69	0.7035571
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	149	9	0.0431775
4	605597	4809096	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	302	9	0.0278112
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	302	9	0.0073506
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	303	9	0.0045209
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	302	9	0.0081316
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	295	2.96	0.0031317
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	302	9	0.2588937
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	295	2.96	0.6433056
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	203	9	0.0607154

Таблица 74 – Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ на контрольных точках (постах) на границе санитарно-защитной зоны. Месторождение Туркменой

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Эталонные расчетные концентрации при опасной скорости ветра		
Номер	Координаты, м			направление ветра, град.	опасная скорость, м/с	концентрация, мг/м3
	X	Y				
1	2	3	4	5	6	7
1	618598	4827218	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	137	9	0.0621112
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	137	9	0.0120904

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	137	9	0.006038
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	137	9	0.0113617
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	124	3.77	0.0003633
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	137	9	2.4780427
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	125	3.77	0.6209999
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	123	9	0.0249306
2	613564	4807631	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	22	9	0.008828
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	22	9	0.0034319
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	22	9	0.0017985
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	22	9	0.0034073
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	24	9	0.0002684
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	22	9	2.4340819
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	352	0.68	0.5036774
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	24	9	0.0043947
3	613564	4814999	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	34	9	0.0132877
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	34	9	0.0041566
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	34	9	0.0019239
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	34	9	0.0040323
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	38	9	0.0002791
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	34	9	2.4377383
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	38	9	0.5162574
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	38	9	0.005045
4	623358	4824563	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	289	9	0.0795303
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	289	9	0.014921
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	289	3.49	0.0062784
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	289	9	0.0140816
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	290	1.63	0.0004907
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	289	9	2.4921595
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	290	1.63	0.7745701
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	291	9	0.063029

7. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ В ПРИЛОЖЕНИИ

1. Разрешения на сжигание газа
2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
3. Результаты расчета рассеивания в виде изолиний
4. Протокола расчета выбросов загрязняющих веществ

8. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения».
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. утвержденной Приказом Министра экологии. геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63;
- «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах. на территориях промышленных организаций» № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022г.;
- «Санитарно-эпидемиологические требованиями к санитарно-защитным зонам объектов. являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года;
- СП РК 2.04-01-2017. Строительная климатология. Астана. 2017;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана. 2005;
- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы. 1996 г.;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана. 2005. Расчеты по п. 6-8;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана. 2005;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Методические указания расчета выбросов от предприятий. осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы. АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
- «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 9 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
- Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (утв. приказом МООС РК от 30 января 2007 года № 23-п)

9. КОПИЯ ЛИЦЕНЗИИ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ И НОРМИРОВАНИЕ



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

ПУШИНКА ТАТЬЯНА ГЕННАДЬЕВНА МАҢҒЫСТАУ ОБЛ., АҚТАУ Қ., 13 ЫҚШАМ АУДАНЫ, 49 ҮЙ, 49 П.

қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындау мен қызметтер көрсетуге

берілді

лицензия Қазақстан Республикасы аумағында жарамды

Лицензияны берген орган ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі

Басшы (уәкілетті адам) Э.Т. Бекеев

Лицензияның берілген күні 20 09 жылы 30 шілде

Лицензияның нөмірі 01978Р № 0042647

Астана қаласы