

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

Байманов О.Т.

2026 г.



**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ДЛЯ ТОО «ТАСБУЛАТ ОЙЛ КОРПОРЕЙШН»
НА 2026 Г, (КОРРЕКТИРОВКА)**

Разработчик:
Директор ТОО «Tim EcoProject»



Сатыбалдиева А,Е,

г, Актау 2025 г,

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Должность исполнителя	Подпись исполнителя	Инициалы и фамилия исполнителя	Номер раздела
1	Главный инженер проекта		Сатыбалдиева А,	5-13

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух,

Предыдущий проект НДВ разработан на 2026 год (заключение государственной экологической экспертизы № KZ61VCZ00759870 от 05.01.2021 г.),

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

Проект нормативов НДВ разработан сроком на 2026 год для месторождений Тасбулат, Актас и Туркменой на 2026 год с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком,,

Разработка Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026 г, для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» (Корректировка) обусловлена уточнение производственных показателей объекта, а именно увеличением объема нефти принятой от сторонних организаций,

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,

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);

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 2026-2028гг.» с технологическими показателями 2026 г (разрешение на сжигание газа в факелах сырого газа № KZ25VPC00027163 от 27,08,2025г., которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Актас на 2024-2026гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа №KZ63VPC00027158 от 26,08,2025 которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Туркменой на 2026-2028гг.» с технологическими показателями 2026 г (разрешение на сжигание в факелах сырого газа № KZ20VPC00027156 от 26,08,2025, которое представлено в Приложении 1), прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды на 2026г, показаны в таблицах 1-3,

Таблица 1 - Основные производственные показатели по месторождениям:

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на 2026 год
Тасбулат			
1,	Добыча нефти	т/год	17 411,0
2,	Добыча газа, в том числе:	м3/год	43 407 723,0
	Сожжено на факелах	м3/год	509 736,0
	Использование газа на собственные нужды	м3/год	2 800 000,0
	Передача на ЦУПН Тасбулат	м3/год	40 607 723,0
Туркменное			
1,	Добыча нефти	т/год	50 757,0
2,	Добыча газа, в том числе:	м3/год	1 340 483,0
	Сожжено на факелах	м3/год	0,0
	Использование газа на собственные нужды	м3/год	1 300 000,0
	Передача на ЦУПН Тасбулат	м3/год	40 483,0
Актас			
1,	Добыча нефти	т/год	12 949,0
2,	Добыча газа, в том числе:	м3/год	2 320 483,0
	Сожжено на факелах	м3/год	0,0
	Использование газа на собственные нужды	м3/год	150 000,0
	Передача на ЦУПН Тасбулат	м3/год	2 170 483,0
Общий баланс			
1,	Добыча нефти	т/год	81 117,0
2,	Добыча газа, в том числе:	м3/год	47 068 689,0
	Сожжено на факелах	м3/год	509 736,0
	Использование газа на собственные нужды	м3/год	4 250 000,0
	Поставка газа сторонним предприятиям	м3/год	42 308 953,0
Сторонние организации			
	Принято нефти от сторонних предприятий	т/год	70 000,0
	Сдача нефти	т/год	70 000,0
	Итоговая добыча нефти	т/год	

Таблица 2 - Распределение газа на собственные нужды на 2026 год

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

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ,

По состоянию на январь 2022 года в целом на предприятии имеется 357 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 258 – организованных, 196 – неорганизованных, в том числе

Таблица 3 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026г, по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№ п/п	Наименование параметра	Количество источников загрязнения атмосферы, единиц			
		2025 год	2025 год (корректировка)	2026 год	2026 год (корректировка)
	Месторождение Актас	57	57	62	62
1,1	организованные источники	24	24	29	29
1,2	неорганизованные источники	33	33	33	33
	Месторождение Тасбулат	155	167	175	177
2,1	организованные источники	61	71	73	73
2,2	неорганизованные источники	94	96	102	104
	Месторождение Туркменой	140	149	156	156
3,1	организованные источники	38	42	49	49
3,2	неорганизованные источники	102	107	107	107
	ВСЕГО	352	373	393	395
	организованные источники	123	137	151	151
	неорганизованные источники	229	236	242	244

Таблица 4 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источников загрязнения (без максимальных выбросов залповых и аварийных источников) ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн» на 2026г,:

Наименование параметра	2026 год	2026 год Корректировка

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
Месторождение Актас	73,99154	30,05698429	73,99154	30,05698
Месторождение Тасбулат	158,08426	463,5803565	158,02589	462,86548
Месторождение Туркменой	81,17619	166,570904	81,17619	166,57090
ВСЕГО	313,25200	660,208245	313,1936268	659,4933656

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год), Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются, Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год),

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3,0», НПО «Логос-Плюс» (г, Новосибирск), согласованному ГГО им. Войкова (г, Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан, Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания,

В соответствии с методикой по определению нормативов допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест, согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №R,05,X,KZ05VBS00121391 от 03,10,2018 года на «Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» нормативная СЗЗ составляет 1000 метров.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ 2

АННОТАЦИЯ 3

СОДЕРЖАНИЕ 7

1.	Введение	9
2.	Общие сведения об операторе	10
2.1	Месторасположение предприятия и общие сведения о месторождении	10
2.2	Месторождение Тасбулат	17
2.3	Месторождение Туркменой	17
2.4	Месторождение Актас	18
3.	Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	19
3.1.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	19
3.1.1.	Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Тасбулат	19
3.1.2.	Вахтовый поселок на месторождении Тасбулат	21
3.1.3.	Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Туркменой	21
3.1.4.	Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Актас	23
3.1.5.	Физико-химические свойства нефти и газа месторождений	24
3.2.	Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	38
3.3.	Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	38
3.4.	Перспектива развития предприятия	38
3.5.	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	53
3.6.	Характеристика аварийных и залповых выбросов	55
3.7.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	64
3.8.	Проведение расчетов рассеивания	65
3.9.	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	82
3.10.	Предложения по нормативам ПДВ	87
3.11.	Обоснование возможности достижения нормативов ПДВ с учетом мероприятий	132
3.12.	Уточнение границ области воздействия объекта	138
4.	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	139
Таблица 3.8.1 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Тасбулат		140
Таблица 3.8.2 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Актас		147
Таблица 3.8.3 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Туркменой		156
Таблица 3.9.1 – Характеристика выбросов при НМУ, Месторождение Тасбулат		158
Таблица 3.9.3 – Характеристика выбросов при НМУ, Месторождение Актас		225
5.	Обобщенные данные о выбросах в периоды НМУ	336
5.1.1.	Операционный мониторинг	339
Таблица 3.10.1 – План-график контроля за соблюдением нормативов, Месторождение Тасбулат		341
Таблица 3.10.2 – План-график контроля за соблюдением нормативов, Месторождение Актас		392
Таблица 3.10.3 – План-график контроля за соблюдением нормативов, Месторождение Туркменой		412
Таблица 3.11.1 – Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ на контрольных точках (постах) на границе санитарно-защитной зоны, Месторождение Тасбулат		460

Список используемой литературы 467

Копия лицензии на природоохранное проектирование и нормирование 468

1. ВВЕДЕНИЕ

«Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 год,» выполнен на основании договора между ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» и ИП Пушкинка Т,Г,

Заказчиком на проектирование выступает ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»,

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 2026 год» разработан на основании нормативно-технической литературы, приведенной в списке литературы.

Проект нормативов ПДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «ТІМ ЕсоProject», имеющим государственную лицензию № 01588Р от 15.08.13 г. Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

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 Корпорэйшн» 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 Тушибек. 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.

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 морозящие 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.

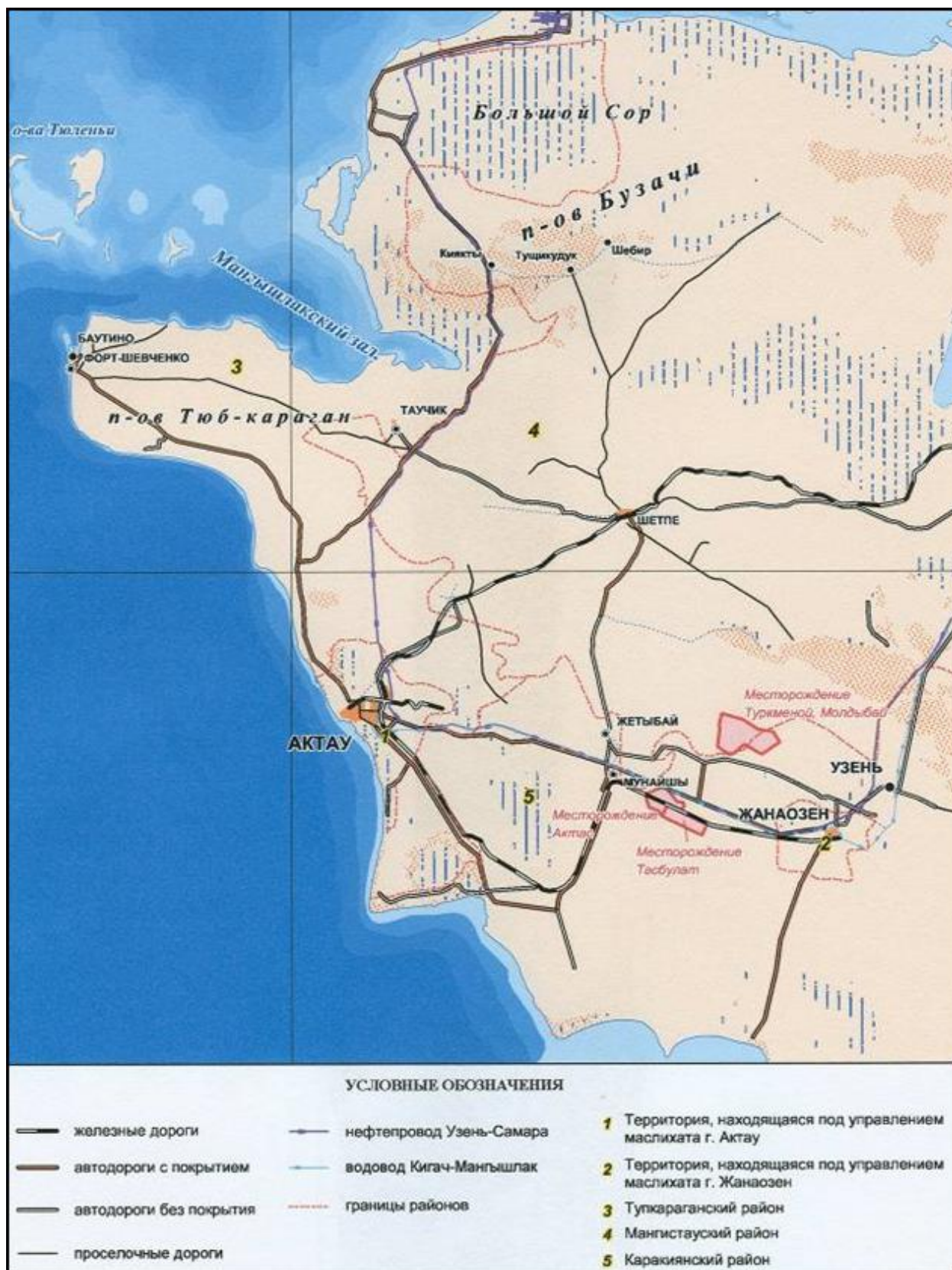


Рисунок 1– Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

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

Таблица 5 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

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.

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

№ п/п	Наименование показателей	Всего по компаниям	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-глубинный 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-глубинный 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-глубинный насос	10			7	Tas26, Tas214, Tas226, Tas305, Tas325, Tas326, Tas328	3	Tur36, Tur44, Tur47	
	Электроцентробежный насос	0							
1,3	В освоении и обустройстве	0							
3	Нагнетательный фонд скважин, всего	15	5		7		3		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

№ 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	
3,1	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 консервации	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	43023'28,64"	52018'2348"
2	43023'53,97"	52018'41,53"
3	43023'50,34"	52019'31,52"
4	43016'13,02"	45042'03,27"
5	43022'42,07"	52021'32,96"
6	43021'57,81"	52023'59,15"
7	43021'38,38"	52023'50,49"
8	43022'10,93"	52021'10,80"
9	43022'27,77"	52020'13,49"

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	43о 27' 05"	52о 14' 50"
2	43о 27' 15"	52о 15' 25"
3	43о 26' 45"	52о 17' 05"
4	43о 25' 50"	52о 17' 45"
5	43о 25' 40"	52о 17' 25"
6	43о 25' 50"	52о 16' 30"
7	43о 26' 40"	52о 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-A; IX; X-B; 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,

3.1.2. 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 длину, 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.

3.1.3. 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 применением 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, Дренаживание нефтегазовой смеси с путевого подогревателя нефти ППН №4 предусмотрено в закрытую дренажную систему ЦУПН месторождения Тасбулат

3.1.4. Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Актас

Добыча нефти на месторождении Актас предусмотрена механизированным способом штанговыми глубинными насосами с установкой станка-качалки, Обязка 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, Дренаживание 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 подключения 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 ЦУПН 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,

3.1.5. Физико-химические свойства нефти и газа месторождений

Месторождения Тасбулат

В данном подразделе представлены исследования нефти и газа за весь период разработки месторождения Тасбулат по состоянию изученности на 01,01,2018г,

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 6 - 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

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

Таблица 7 - Физико-химические свойства и фракционный состав дезгазированной нефти

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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

до 200°C	26	5-20	9
до 300°C	26	21-46	26
Горизонт Т₂-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	9	0,02-0,19	0,09
парафинов	13	9,4-23,3	19,4
асфальто-смолистых веществ	12	3,5-15,9	10,1
Температура начала кипения, °С	11	65-110	95
Объемный выход фракций, % до 100°C	5	1-2	1
до 200°C	10	9-23	14
до 300°C	9	24-45	33
Горизонт Т₂-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	3	0,06-0,18	0,10
парафинов	3	17,1-20,8	18,9
асфальто-смолистых веществ	3	2,6-8,3	6,1
Температура начала кипения, °С	4	65-135	91
Объемный выход фракций, % до 100°C	2	1-3	2
до 200°C	4	13-17	15
до 300°C	4	33-42	36

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 8 - 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 200С	кг/м3	0,9191

Таблица 9 - 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 Т ₂ Б	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 Т ₂ А	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 Т ₂ Б	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 10 - Месторождение Тасбулат, Компонентный состав и свойства газа, отобранных на сепараторах 40-V-301 и 40-V-102В

Наименование параметра	сепаратор 40-V-301, (P= 0,25 МПа)			сепаратор 40-V-102В, (P-0,35 МПа, T-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/м³	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.						

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,

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 10

Таблица 11 – 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
Объемный 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
Объемный 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
Объемный коэффициент стандартной сепарации, д.ед.	3	8	1,148-1,246	1,205
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
Объемный 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
Объемный 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
Объемный 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

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 12 - 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

Таблица 12 - 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		
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
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

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 13 - 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

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 неучтенные 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.

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 14 представлены средние значения характеристики пластовой нефти м. Актас.

Таблица 14 - 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, м3/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/см3	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, м3/т	1	1	-	138,26
Объемный коэффициент стандартной сепарации, д,ед,	1	1	-	1,351
Плотность пластовой нефти, г/см3	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, м3/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/см3	1	2	0,752-0,758	0,755
Вязкость пластовой нефти, мПа×с	1	2	0,37-0,48	0,43

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 15 - 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/м3	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/м3	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/м3	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 16 - 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/м3	СТ РК 2,153	824,9	827,4
4	Плотность нефти при 20 °С	кг/м3	СТ РК 2,153	851,8	846,5
5	Плотность нефти при 15 °С	кг/м3	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/дм3	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 оС	мм2/с (сСт)	СТ РК АСТМ Д 445	13,3	12,8

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 17 представлен компонентный состав растворенного газа месторождения Актас по объектам,

Таблица 17 - 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,

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

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

Таблица 18 - Пылегазоочистное оборудование

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

3.3. 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.

3.4. 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 № 3/2 от 26,10,2018 г.;

Проекте разработки нефтяных залежей месторождения Актас (Протокол ЦКРР МЭ №16/12 от 19,08,2021г.),

Показатели разработки месторождений приведены в таблицах 24-29,

Таблица 19 - Месторождение Тасбулат, Характеристика основных технологических пока - зателей разработки

Годы и период ы	Добыча а нефти, тыс. т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопле нная добыча нефти, тыс. т	Отбор извлекае мых запасов, %	Коэффицие нт извлечения нефти, %	Годовая добыча жидкости, тыс. т	Накопленна я добыча жидкости, тыс.т	Обводненность продукции, %	Добыча газа, млн.м3	
		начальны х	текущих							Годовая	Накопленная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2026	56,1	2,1	5,2	1660,2	61,7	0,115	195,0	3200,8	71,2	42,4	752,8

Таблица 20 - Месторождение Тасбулат, Характеристика фонда скважин

Годы и период ы	Ввод скважин из бурения			Перевод с других объекто в	Фонд скважин с начала разработ ки	Выбытие скважин		Фонд добывающих скважин на конец года		Перевод скважин под нагнетан ие	Фонд нагнета тельных скважин на конец года		Среднегодовой дебит на одну скважину		Приемис тость одной нагнетат ельной скважин ы, т/сут
	Всего	добы вающих	нагнета тельных			Всего	в т.ч. нагнета тельных	всего	механизи рованных		всего	действ ующих	нефти, т/сут	жидк ости, т/сут	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2026	0	0	0	0	49	0	0	24	24	0	7	6	7,1	24,7	73,6

Таблица 21 - Месторождение Туркменой, Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению

Годы и период ы	Добыча нефти, тыс. т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопле нная добыча нефти, тыс. т	Отбор извлекаемых запасов, %	Коэфф. нефтеот.д.ед.	Годовая добыча жидкости , тыс. т	Накопле нная добыча жидкости , тыс.т	Обводненность продукции, %	Добычагаза, млн.м3	
		начальных	текущих							Годовая	Накопленная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2026	80,8	2,8	8,2	2009	69	19,0	371,3	4324,9	78	5,1	296,1

Таблица 22 - Месторождение Туркменой, Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению,

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Годы	Ввод скважин из бурения за период		Фонд скважин с начала разработки	Эксплуатация бурение с начала разработки, тыс. м	Выбытие скважин		Фонд добывающих скважин на конец периода			Перевод доб. скв. под нагнетание	Фонд нагнет-х скважин	Среднегод. дебит на 1 скв.		Приемистость нагнет-х скважин, м3/сут
	Всего	добыв.			Всего	в т. ч. нагнет.	Всего	мех.	действ.			нефти, т/сут	жидкости, т/сут	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2026	0	0	39	83	3	0	36	36	32	0	4	7,6	34,9	116

Таблица 23 - 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.			
2024	19,1	2,0	3,2	393,2	40	0,093	95,7	95,7	1137,8	1137,8	80	103,8	693,6	2,5	160,9	100
2025	16,8	1,7	2,9	410,0	42	0,097	88,2	88,2	1226,0	1226,0	81	96,0	789,6	2,2	163,0	100
2026	14,7	1,4	2,4	424,7	41	0,100	83,5	83,5	1309,6	1309,6	82	90,7	880,3	1,9	164,9	100

Таблица 24 - 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.	
2024	2	2	0	0	0	0	14	31	9	0	0	9	9	9	5	0	5	5	7,2	35,9	70
2025	0	0	0	0	0	0	14	31	9	0	0	9	9	9	5	0	5	5	5,7	29,8	65
2026	0	0	0	0	0	0	14	31	9	0	0	9	9	9	5	0	5	5	5,0	28,2	61

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» разработаны «Программы развития переработки сырого газа месторождения Тасбулат на 2026-2028гг.» с технологическими показателями 2026 г (разрешение на сжигание газа в факелах сырого газа № kz25vpc00027163 от 27,08,2025г., которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Акташ на 2024-2026гг.» (разрешение на сжигание в факелах сырого газа №KZ63VPC00027158 от 26,08,2025 которое представлено в Приложении 1), «Программы развития переработки сырого газа месторождения Туркменой на 2026-2028гг.» с технологическими показателями 2026 г (разрешение на сжигание в факелах сырого газа № KZ20VPC00027156 от 26,08,2025, которое представлено в Приложении 1),

Баланс газа приведен в таблицах 25-28

Таблица 25 - Баланс сырого (попутного) газа на м/р, Тасбулат

Годы	Добыча газа, млн, м3	Добыча газа из газовой шапки, млн, м3	Поступление газа от м/р Туркменой, млн, м3	Поступление газа от м/р Акташ, млн, м3	Всего добыча газа и поступления газа, млн, м3	Всего, газ, на собст, нужды, млн, м3	Объем неизбежного сжигания (V7, V8), млн,м3/год	Поставка газа в КазГПЗ	Утилизация, %
2026	42,4	-	2,756	1,430	45,586	3,143	0,751499	41,690	98,2

Таблица 26 - Баланс сырого (попутного) газа на м/р, Туркменой

Годы	Добыча газа, млн, м3	На собст, нужды, млн, м3/год	Объем неизбежного сжигания при ППР оборудования (V8), млн,м3/год	Передача на ЦУПН Тасбулат, млн,м3	Утили-зация, %
2026	5,1	2,304	0,038284	2,756	99,2

Таблица 27 - Баланс сырого (попутного) газа на м/р, Акташ

Годы	Добыча газа, млн, м3	На собст, нужды, млн, м3/год	Объем неизбежного сжигания при ППР оборудования (V8), млн,м3/год	Передача на ЦУПН Тасбулат	Утили-зация, %
2026	1,9	0,45	0,0198	1,4302	98,9

Таблица 28 – Общий баланс сырого (попутного) газа по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	План на 2026 год
1,	Добыча нефти	тыс,т/год	151,6
2,	Добыча газа, в том числе:	млн,м3/год	49,4
2,1	Сожжено на факелах	млн,м3/год	0,809583
2,1,1	(дежурная горелка) V7	тыс,м3/год	0,213744
2,1,2	(ППР) V8	тыс,м3/год	0, 537755
2,2	Использование газа на собственные нужды	млн,м3/год	5,897
2,3	Поставка газа сторонним предприятиям	млн,м3/год	45,8762

В таблице 34 представлены расходы газа на собственные нужды на различных потребителях по каждому месторождению и в целом по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн» на 2026гг, согласно «Программ развития переработки ...»,

Таблица 34 – Расход газа на собственные нужды по потребителям месторождений Тасбулат, Актас, Туркменой

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

Количество скважин, подлежащих КРС/ПРС, в том числе ГТМ и ГРП на 2026 год приведен в таблице 35,

Таблица 29 - Виды работ и количество скважин, на которых планируется проведение работ

Объект	Количество скважин, требующих проведение работ, единиц		
	2026г	2026г	2026г
	КРС/ПРС	ГТМ	ГРП
м/р Тасбулат	18	7	5
м/р Актас	10	5	5
м/р Туркменой	30	15	5

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 центра контроля данных		0124
Электростанция	0125	
Мачта освещения	0126	
Компрессор	0127	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Насос цементирувочный	0128	
Дизельный двигатель насосной установки	0129	
Дизельный двигатель насосной установки	0130	
Дизельный двигатель насосной установки	0131	
Дизельный двигатель насосной установки	0132	
Дизельный двигатель станции управления	0133	
Дизельный двигатель Chemical Unit	0134	
Дизельный двигатель смесительной установки	0135	
Всего, шт:	11	6
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 центра контроля данных		0521
Дизельный генератор TSS	0244	
Дизельный генератор FG WILSON	0245	
Дизельный генератор LOMBARDINI Пожарного аварийного насоса ЦУПН	0246	
Дизельный генератор ЯМЗ-236 Пожарного аварийного насоса ЦУПН	0247	
Электростанция	0523	
Мачта освещения	0524	
Компрессор	0525	
Насос цементирувочный	0526	
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	
Площадка скважины № 13	6067	
Всего, шт:	16	8
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 центра контроля данных		0423
Дизельный генератор 12 кВт	0113	
Дизельный генератор 12 кВт	0114	
Электростанция	0424	
Мачта освещения	0425	
Компрессор	0426	
Насос цементирувочный	0427	
Дизельный двигатель насосной установки	0428	
Дизельный двигатель насосной установки	0429	
Дизельный двигатель насосной установки	0430	
Дизельный двигатель насосной установки	0431	
Дизельный двигатель станции управления	0432	
Дизельный двигатель Chemical Unit	0433	
Дизельный двигатель смесительной установки	0434	
Всего, шт:	13	6
ИТОГО:	40	20

Таблица 36 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
2026г по ТОО «Тасбулат Ойл Корпорейшн»

№ п/п	Наименование параметра	Количество источников загрязнения атмосферы, единиц			
		2025 год	2025 год (корректировка)	2026 год	2026 год (корректировка)
	Месторождение Актас	57	57	62	62
1,1	организованные источники	24	24	29	29
1,2	неорганизованные источники	33	33	33	33
	Месторождение Тасбулат	155	167	175	177
2,1	организованные источники	61	71	73	73
2,2	неорганизованные источники	94	96	102	104
	Месторождение Туркменой	140	149	156	156
3,1	организованные источники	38	42	49	49
3,2	неорганизованные источники	102	107	107	107
	ВСЕГО	352	373	393	395
	организованные источники	123	137	151	151
	неорганизованные источники	229	236	242	244

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 2025г, с учетом корректировки		Проект ПДВ 2026г	
		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	0,0316117	0,0686609	0,0689076	0,1385496	0,0351392	0,0594594
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0011965	0,0024342	0,0011965	0,0024342	0,0028387	0,0049647	0,001848	0,0027247
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000098	0,0000071	0,0000098	0,0000071	0,0000098	0,0000071	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	25,42790194	70,93094166	26,97398404	98,47355736	36,76976354	79,49396716
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	0,0000369	0,0000266	0,0000369	0,0000266
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,16419179	11,78496861	4,13203339	11,52627971	4,38327149	16,00195421	5,97508579	12,91777101
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	3,2323319	2,749356	3,0050076	4,3938846	4,5728175	3,8368323
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,87574892	16,04842812	3,87567042	16,04820792	4,27292192	21,89731282	5,51529562	18,58305172
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014421556	0,084119106	0,014421456	0,079511506	0,01448066002	0,0800304356	0,01448336002	0,1001947356
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	42,0478716	92,0199445	40,7894797	90,9795969	39,0478526	114,3002822	55,953339	100,5018621
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0007602	0,0014771	0,0007602	0,0014771	0,0019007	0,0030363	0,0008976	0,0005951
0344	Фториды неорганические плохо растворимые -)	0,0008174	0,0015883	0,0008174	0,0015883	0,0020437	0,0032649	0,0007978	0,0001883
0410	Метан (727*)	0,5877681	2,8040524	0,5408011	2,2887609	0,4583033	2,3341198	0,6875454	1,9456906

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 2025г, с учетом корректировки		Проект ПДВ 2026г	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	17,84313543	118,2700683	17,84313543	112,6574736	17,869110428	113,476617292	17,889480528	138,866251292
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,4043723	37,4403988	6,4043723	35,3813847	6,4043723	35,3813847	6,405934	44,5836305
0602	Бензол (64)	0,0836422	0,4827077	0,0836422	0,4558356	0,0836422	0,4558356	0,0836562	0,5758133
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3605992	6,4303687	0,3605992	6,4058196	0,3884689	6,7649999	0,3884733	6,8027073
0621	Метилбензол (349)	0,0594518	0,3493129	0,0594518	0,3324182	0,0594518	0,3324182	0,0594606	0,4078331
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00002915	4,20841Е-05	0,00002915	4,20841Е-05	0,00003239	0,0000860041	0,00004547	0,0000619364
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,1861115	2,5016587	0,1861115	2,4948161	0,2095883	2,9185799	0,2095883	2,9185799
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0012525	0,0009018	0,0012525	0,0009018	0,0012525	0,0009018	0,0012525	0,0009018
1078	Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0028288	0,0417524	0,0028288	0,0416404	0,0028288	0,0416404	0,0028288	0,0416404
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,3288931	0,4530934	0,3288931	0,4530934	0,3578376	0,8431611	0,5041219	0,6026157
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиозиленгликоль) (336)	0,0149986	0,2622849	0,0149986	0,2615715	0,0162417	0,2679255	0,0162417	0,2679255
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	4,004Е-07	0,00000021	3,004Е-07	0,00000011	0,0000003022	0,00000017	0,0000004022	0,00000027
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,028222	0,037448	0,028222	0,037448	0,028222	0,037448	0,028222	0,037448
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0,0191928	0,355796	0,0191928	0,3548524	0,0208761	0,3763445	0,0208761	0,3763445
2732	Керосин (654*)	0,002717	0,00287	0,002717	0,00287	0,002717	0,00287	0,002717	0,00287

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 2025г, с учетом корректировки		Проект ПДВ 2026г	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,009375	0,00675	0,009375	0,00675	0,0094075	0,0068237	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	11,3825682	48,5020577	12,1018985	58,4866843	15,6183852	49,1508216
2902	Взвешенные частицы (116)	0,0165028	0,2166927	0,0165028	0,2166927	0,0195028	0,2204727	0,0165028	0,2166927
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	2,7762387	0,9185113	2,7762387	0,9185113	2,777465	0,9201879	7,2795275	0,9171113
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	0,001512	0,0012	0,001512	0,0024	0,003024	0,0012	0,001512
	В С Е Г О :	119,2474233	414,7783043	117,587681	403,5629409	118,6061523	478,5287972	158,0842585	463,5803565

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 2025г, с учетом корректировки		Проект ПДВ 2026г	
		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	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17,5955559	19,4245058	17,5955794	19,4248702	17,5955794	19,4248702	22,922246	2,2972346
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,8592777	3,1564825	2,8592814	3,1565418	2,8592814	3,1565418	3,7248648	0,3733008
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,2183613	1,2878405	1,2183613	1,2878405	1,2183613	1,2878405	1,5755279	0,1446424
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,4897527	2,8163159	2,4897527	2,8163159	2,4897527	2,8163159	3,2634207	0,3206264
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006251141	0,0063252	0,006251141	0,0063159	0,006251141	0,0063159	0,006251141	0,0063168
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14,6246003	16,2648932	14,624631	16,2648932	14,624631	16,2648932	19,0029644	2,1310441
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821
0344	Фториды неорганические плохо растворимые -	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883
0410	Метан (727*)	0,0110503	0,3446625	0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7,7809416	15,8545198	7,7809416	15,820368	7,7809416	15,820368	7,7809416	15,8145663
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,7820509	2,8515272	2,7820509	2,8471727	2,7820509	2,8471727	2,7820509	2,8450269
0602	Бензол (64)	0,0363052	0,036365	0,0363052	0,0363107	0,0363052	0,0363107	0,0363052	0,0362827
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1740029	2,7053449	0,1740029	2,247923	0,1740029	2,247923	0,1740029	2,2479142
0621	Метилбензол (349)	0,0297667	0,0687935	0,0297667	0,0687582	0,0297667	0,0687582	0,0297667	0,0687406
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00002698	3,12E-05	0,00002698	3,12E-05	0,00002698	3,12E-05	0,00003484	3,688E-06

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Проект ПДВ 2024г		Проект ПДВ 2025г		Проект ПДВ 2025г, с учетом корректировки		Проект ПДВ 2026г	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,0642486	0,7147836	0,0642486	0,5670575	0,0642486	0,5670575	0,0642486	0,5670575
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,3009084	0,3134107	0,3009084	0,3134107	0,3009084	0,3134107	0,3899085	0,0349505
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0,006423	0,0891965	0,006423	0,0694412	0,006423	0,0694412	0,006423	0,0694412
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0,008517	0,1402711	0,008517	0,1133663	0,008517	0,1133663	0,008517	0,1133663
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	7,2571024	8,0581772	7,2571024	8,0043669	7,2571024	8,0043669	9,3979358	1,15033
2902	Взвешенные частицы (116)	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115
	В С Е Г О :	60,06019652	75,6249231	60,06028512	74,8811232	60,06028512	74,8811232	73,99154448	30,0569843

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 2025г, с учетом корректировки №1		Проект ПДВ 2026г	
		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) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17,8174307	35,4352579	17,7052937	31,9278057	19,6543605	59,2324462	24,9605961	34,708534
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,8953323	5,7582293	2,87711	5,1882674	3,1938332	9,6252714	4,0560968	5,6401367
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,2183613	1,8565507	1,2183613	1,8565507	1,3225834	3,3199291	1,67975	1,7594202
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,4897973	4,2374796	2,4897841	4,237069	2,8896731	10,0865005	3,663338	6,528973
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0067354	0,0225196	0,0067354	0,0224637	0,0067947	0,0225424	0,0067947	0,0224307
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14,7413798	27,294575	14,7066301	26,2026842	16,2508523	47,6579478	20,6231041	27,8544252
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	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	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883
0410	Метан (727*)	0,1278298	3,9870558	0,0930801	2,895165	0,0930801	2,895165	0,0869985	2,7060018
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8,6919945	45,7599412	8,6919945	45,6407495	8,6986543	45,8507714	8,6986543	45,8507714
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,002777	10,2014646	3,002777	10,1756991	3,002777	10,1756991	3,002777	10,1756991
0602	Бензол (64)	0,0391317	0,1305155	0,0391317	0,1301873	0,0391317	0,1301873	0,0391317	0,1301873
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,5580668	8,9804548	0,5580668	10,7495384	0,5580668	10,7495384	0,5580668	10,7495384
0621	Метилбензол (349)	0,0315414	0,1915782	0,0315414	0,19136702	0,0315414	0,19136702	0,0315414	0,19136702
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00002699	4,70E-05	0,00002699	4,70E-05	0,00003021	9,0966E-05	0,00003809	5,1565E-05
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,2804524	3,4163485	0,2804524	4,2892986	0,2804524	4,2892986	0,2804524	4,2892986
1078	Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,0039399	0,0573283	0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,300909	0,4554891	0,300909	0,4554891	0,3301868	0,8456146	0,4191866	0,4619024
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	0,0244906	0,3287231	0,0244906	0,4088763	0,0244906	0,4088763	0,0244906	0,4088763
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	0,031935	0,5187011	0,031935	0,6227983	0,031935	0,6227983	0,031935	0,6227983
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	-	-	-	-	0,0222872	0,0003634	0,0222872	0,0003634
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	7,3073324	12,4003309	7,3073324	12,6084807	8,0311264	22,3896576	10,1719598	12,9714538
2902	Взвешенные частицы (116)	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	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	2,7758299	0,9170115	2,7758299	0,9170115
	В С Е Г О :	62,38451719	162,460465	62,18464529	159,101212	67,28084991	229,99274	81,17619189	166,570904

Таблица 30 - Сравнительный анализ выбросов загрязняющих за предыдущие 3 года

Показатели	Ед изм,	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	2026 год
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	план
Тасбулат	тонн	331,2999	301,3833	263,8901	261,5387	388,3045	247,2410	451,6955758	193,405	414,7783043	211,375	478,5287972	463,5803565
Актас	тонн	16,4019	11,9620	9,5200	9,5200	42,3608	24,6795	76,40169	21,927	75,6249231	22,249	74,8811232	30,0569843
Туркменой	тонн	51,1755	36,9668	35,8377	35,1933	93,4747	41,6201	163,606882	158,35133	162,460465	78,907	229,99274	166,570904
ВСЕГО	тонн	398,8773	350,3121	309,2478	306,2520	524,1400	313,5406	691,7041	373,68333	652,8637	312,531	783,4026604	660,208245

3.5. 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 3.3.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год, Месторождение Тасбулат

Таблица 3.3.2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год, Месторождение Актас

Таблица 3.3.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год, Месторождение Туркменой

3.6. 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 34.

Таблица 31- 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 C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча на ГПУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча на ГПУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча C-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	76,65681 23	2	0,05	0,3679527
Вытяжная свеча C-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,803689 7	1	0,01	0,0002164
Актас						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Туркменой						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189

подогрева нефти ПП-0,63						
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	60	2	0,0082189
Продувочная свеча печи подогрева нефти ПП-0,63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	-	1,141516	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, коррозионности 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,

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 3.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 2026г, 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) (ди)Железо 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	36,7697635	79,49396716	1987,3492
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	5,9750858	12,91777101	215,29618
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	4,5728175	3,8368323	76,736646
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	5,5152956	18,58305172	371,66103
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,014424385	0,099593168	12,524342
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	55,9533387	100,5018621	33,500621
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	0,0062767
0410	Метан (727*)				50		0,6875454	1,9456906	0,0389138
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		17,81825565	138,1399276	2,777325
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		6,379590668	44,31499287	1,486121
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,083312131	0,572304957	5,758133
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,38836513	6,801604626	34,013537
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,059244259	0,405627753	0,6797218

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00004547	6,19364E-05	61,9364
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,2095883	2,9185799	5,8371598
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,0012525	0,0009018	0,0001804
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,0028288	0,0416404	0,0416404
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	0,5041219	0,6026157	60,26157
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0029132	0,1095373	0,3129637
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0,07			3	0,0162417	0,2679255	3,8275071
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	4,022E-07	0,00000027	0,000045
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,028222	0,037448	0,0249653
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0,6			3	0,0208761	0,3763445	0,6272408
2732	Керосин (654*)				1,2		0,002717	0,00287	0,0023917
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,0094075	0,0068237	0,136474
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0145434	0,22932	0,22932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	15,6235932	49,1883216	49,150822
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0512228	0,4666927	1,444618
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	7,2795275	0,9171113	9,171113
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0012	0,001512	0,0378
	В С Е Г О :						158,0258904	462,8654773	2939,4173
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)									

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Таблица 45– Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 2026 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 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	0,0056842	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	22,922246	2,2972346	57,430865
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,7248648	0,3733008	6,22168
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	1,5755279	0,1446424	2,892848
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,2634207	0,3206264	6,412528
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006251141	0,0063168	0,7896
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	19,0029644	2,1310441	0,71034803
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		0,011081	0,3446625	0,00689325
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		7,7809416	15,8145663	0,31629133
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		2,7820509	2,8450269	0,09483423
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0363052	0,0362827	0,362827
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,1740029	2,2479142	11,239571

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0297667	0,0687406	0,11456767
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00003484	3,688E-06	3,688
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,0642486	0,5670575	1,134115
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	0,3899085	0,0349505	3,49505
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0029132	0,1095373	0,31296371
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0,07			3	0,006423	0,0694412	0,99201714
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0,6			3	0,008517	0,1133663	0,18894383
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0145434	0,22932	0,22932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	9,3979358	1,15033	1,15033
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 :							73,99154448	30,0569843	108,7314925
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)									

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Таблица 46– Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 2026г, 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	0,0056842	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	24,9605961	34,708534	867,71335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,0560968	5,6401367	94,0022783
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	1,67975	1,7594202	35,188404
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	3,663338	6,528973	130,57946
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0067947	0,0224307	2,8038375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	20,6231041	27,8544252	9,2848084
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		0,0869985	2,7060018	0,05412004
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		8,6986543	45,8507714	0,91701543
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		3,002777	10,1756991	0,33918997
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0391317	0,1301873	1,301873
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,5580668	10,7495384	53,747692
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0315414	0,19136702	0,31894503
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00003809	5,1565E-05	51,565
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,2804524	4,2892986	8,5785972
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,0039399	0,0708004	0,0708004
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,0013445	0,0212008	0,212008

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,4191866	0,4619024	46,19024
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	0,4088763	5,84109
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)		0,6			3	0,031935	0,6227983	1,03799717
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,0222872	0,0003634	0,007268
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0145434	0,22932	0,22932
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	10,1719598	12,9714538	12,9714538
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	2,7758299	0,9170115	9,170115
	В С Е Г О :						81,17619189	166,570904	1333,821882
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)									

3.7. 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,

3.8. Проведение расчетов рассеивания

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 2.3 - 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	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 3.5.1 – 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
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,783313(0,764663)/ 0,156663(0,152933) вклад п/п=97,6%		609610/ 4806816	0245		48,7	ЦУПН
						0240		12,8	ЦУПН
						0219		8	ЦУПН
						0221		7,9	ЦУПН
						0405		6,6	Вахтовый поселок
						0247		4	ЦУПН
						0224		3	ЦУПН
						0522		2,6	ЦУПН
						0225		1,8	ЦУПН
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,069879(0,062129)/ 0,027952(0,024852) вклад п/п=88,9%		609610/ 4806816	0245		48,7	ЦУПН
						0240		12,8	ЦУПН
						0219		8	ЦУПН
						0221		7,9	ЦУПН
						0405		6,6	Вахтовый поселок
						0247		4	ЦУПН
						0224		3	ЦУПН
						0522		2,6	ЦУПН
						0225		1,8	ЦУПН
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,127608(0,094275)/ 0,019141(0,014141) вклад п/п=73,9%		609797/ 4806748	0522		47	ЦУПН
						0245		40,9	ЦУПН
						0240		3,5	ЦУПН
						0405		2,9	Вахтовый поселок
						0247		1,5	ЦУПН
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,060504(0,051704)/ 0,030252(0,025852) вклад п/п=85,5%		609423/ 4806883	0245		38,5	ЦУПН
						0240		15,8	ЦУПН
						0219		14,5	ЦУПН
						0221		14,4	ЦУПН
						0405		5,8	Вахтовый поселок
						0247		3,6	ЦУПН

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

						0224		2,7	ЦУПН
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,150437(0,025437)/ 0,001204(0,000203) вклад п/п=16,9%		605115/ 4805078	0508		51,5	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0238		10,6	ЦУПН
						0215		5,5	ЦУПН
						0216		5,5	ЦУПН
						0206		5,3	ЦУПН
						0205		5,2	ЦУПН
						0207		5,2	ЦУПН
						0213		3,3	ЦУПН
						6506		1,6	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0239		1,5	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,083662(0,035662)/ 0,418308(0,178308) вклад п/п=42,6%		609610/ 4806816	0245		34,7	ЦУПН
						0522		20,9	ЦУПН
						0219		8,3	ЦУПН
						0221		8,1	ЦУПН
						0240		7,5	ЦУПН
						0405		5,5	Вахтовый поселок
						6402		5	Вахтовый поселок
						0247		2,8	ЦУПН
						0224		2,2	ЦУПН
						0225		1,4	ЦУПН
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0728582/0,0728582		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
2902	Взвешенные частицы (116)		0,090905(0,000905)/ 0,045453(0,000453) вклад п/п= 1%		609236/ 4806951	6507		100	Текущий ремонт
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		0,427529(0,277529)/ 0,128259(0,083259) вклад п/п=64,9%		609236/ 4806951	6509		83,4	Текущий ремонт
						6508		16,6	Текущий ремонт

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,150439(0,025439) вклад п/п=16,9%		605115/ 4805078	0508		51,5	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0238		10,6	ЦУПН
						0215		5,5	ЦУПН
						0216		5,5	ЦУПН
						0206		5,3	ЦУПН
						0205		5,2	ЦУПН
						0207		5,2	ЦУПН
						0213		3,3	ЦУПН
						6506		1,6	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0239		1,5	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,189697(0,064697) вклад п/п=34,1%		609610/ 4806816	0245		39,7	ЦУПН
						0240		8,5	ЦУПН
						0238		6,8	ЦУПН
						0405		5	Вахтовый поселок
						0206		4,7	ЦУПН
						0207		4,7	ЦУПН
						0205		4,6	ЦУПН
						0215		4	ЦУПН
						0216		4	ЦУПН
						0247		3	ЦУПН
						0213		2,7	ЦУПН
						0224		2,3	ЦУПН
						0225		1,6	ЦУПН
						0239		1	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
						0228		1	ЦУПН
						0219		0,9	ЦУПН
						0221		0,9	ЦУПН
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,		0,843369(0,815919) вклад п/п=96,7%		609610/ 4806816	0245		48,2	ЦУПН
						0240		13	ЦУПН
						0219		8,3	ЦУПН
						0221		8,2	ЦУПН

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	Сера (IV) оксид) (516)					0405	6,6	Вахтовый поселок
						0247	4	ЦУПН
						0224	3	ЦУПН
						0522	2,5	ЦУПН
						0225	1,8	ЦУПН
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,189694(0,064694) вклад п/п=34,1%			609610/ 4806816	0245	39,7	ЦУПН
						0240	8,5	ЦУПН
						0238	6,8	ЦУПН
						0405	5	Вахтовый поселок
						0206	4,7	ЦУПН
						0207	4,7	ЦУПН
						0205	4,6	ЦУПН
						0215	4	ЦУПН
						0216	4	ЦУПН
						0247	3	ЦУПН
						0213	2,7	ЦУПН
						0224	2,3	ЦУПН
						0225	1,6	ЦУПН
						0239	1	ЦУПН,Цех 1, Участок 01
						0228	1	ЦУПН
						0219	0,9	ЦУПН
						0221	0,9	ЦУПН
41(35) 03300342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,062303(0,053503)вклад п/п=85,9%			609423/4806883	0245	37,2	ЦУПН
						0240	15,3	ЦУПН
						0219	14	ЦУПН
						0221	13,9	ЦУПН
						0405	5,6	Вахтовый поселок
						0247	3,4	ЦУПН
						0224	2,6	ЦУПН
						0401	1,7	Вахтовый поселок
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,208051(0,074251) вклад п/п=35,7%			609610/ 4806816	6404	1,6	Вахтовый поселок
						0245	26,4	ЦУПН
						0240	10,5	ЦУПН
						0219	10,1	ЦУПН
						0221	10	ЦУПН
						0238	6,4	ЦУПН
						0207	4,4	ЦУПН
						0206	4,4	ЦУПН
						0205	4,3	ЦУПН
						0405	3,7	Вахтовый поселок

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

						0215		3,6	ЦУПН
						0216		3,5	ЦУПН
						0247		2,5	ЦУПН
						0213		2,4	ЦУПН
						0224		1,9	ЦУПН
						0225		1	ЦУПН
П ы л и :									
2902 2908	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		82,9	Текущий ремонт
2930						6508		16,5	Текущий ремонт

Таблица 3.5.2 – 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)
		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
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,371938(0,353438)/ 0,074388(0,070688) вклад п/п= 95%		619808/ 4827169	0432		15,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0433		15,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0434		15,7	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0109		12,9	ПСН Туркменой
						0424		7,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0427		6,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0428		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0429		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0431		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,41599(0,04099)/ 0,003328(0,000328) вклад п/п= 9,9%		622479/ 4826070	0408		49,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0414		40,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0404		3,7	ГЗУ-2
						0108		2,1	ПСН Туркменой
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,058511(0,011511)/ 0,292556(0,057556) вклад п/п=19,7%		619808/ 4827169	0432		15,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0433		15,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0434		15,6	Гидроразрыв

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

									пласта (ГРП)
						0109		12,5	ПСН Туркменой
						0424		7,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч ГТМ)
						0427		6,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч ГТМ)
						0428		5,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0429		5,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		5,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0431		5,6	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

						6068		1	Добывающие скважины
2902	Взвешенные частицы (116)		0,083339(0,001339)/ 0,041669(0,000669) вклад п/п= 1,6%		622579/ 4825921	6414		100	Текущий ремонт
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)		0,64876(0,512093)/ 0,194628(0,153628) вклад п/п=78,9%		622479/ 4826070	6412		68,3	Текущий ремонт
						6416		18,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13,3	Текущий ремонт
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,403903(0,375803) вклад п/п= 93%		619808/ 4827169	0432		15,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0433		15,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0434		15,7	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0109		13,2	ПСН Туркменой
						0424		7,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0427		6,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0428		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0429		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0430		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0431		5,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,422988(0,047988) вклад п/п=11,3%		622479/ 4826070	0408		35,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0414		30,2	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0422		9,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0405		9,3	Капитальный и подземный ремонт

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

									скважин (в т,ч ГТМ)
						0406		5,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0404		4,2	ГЗУ-2
						0411		1,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,43222(0,04762) вклад п/п= 11%		622479/ 4826070	0408		35,7	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0414		30,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0422		10	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0405		9,3	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0406		6	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)
						0404		4,2	ГЗУ-2
Пыли:									
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	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						6411		13,3	Текущий ремонт

Таблица 3.5.3 – 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	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,526855(0,509355)/ 0,105371(0,101871) вклад п/п=96,7%		605188/ 4810835	0133		13,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134		13,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0123		12,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135		11,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0110		9,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0125		7,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0128		6,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0111		4,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0127		3,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)
						0129		3,6	Гидроразрыв

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

									пласта (ГРП)
						0130		3,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		3,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,082271(0,062271)/ 0,012341(0,009341) вклад п/п=75,7%		605188/ 4810835	0123		16,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135		15,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0133		11,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134		11,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0129		7,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0130		7,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		7,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0132		7,4	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0110		6,3	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0125		2,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0128		2,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,41238(0,03738)/ 0,003299(0,000299) вклад п/п= 9,1%		601707/ 4810104	6202		34,9	Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат
						0107		34	ПСН Актас
						0117		15,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0114		11,7	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,064388(0,016588)/ 0,321941(0,082941) вклад п/п=25,8%		605188/ 4810835	0133		13,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134		13,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0123		12,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135		11,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0110		9,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0125		7,7	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0128		6,3	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0111		4,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0127		4,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0129		3,7	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0130		3,7	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		3,7	Гидроразрыв пласта (ГРП)
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,0610862/0,0122172		601828/4812103	6005		22,2	Добывающие скважины
						0105		20,3	ПСН Актас
						6103		17,9	ПСН Актас
						6003		10,7	Добывающие скважины
						6002		9,6	Добывающие скважины
						6207		6,7	Текущий ремонт
						6004		6,1	Добывающие скважины

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

					6102		4,3	ПСН Актас
2902	Взвешенные частицы (116)		0,07492(0,00092)/ 0,03746(0,00046) вклад п/п= 1,2%		601754/ 4809917	6207	100	Текущий ремонт
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,646859(0,523526)/ 0,194058(0,157058) вклад п/п=80,9%		604586/ 4805420	6206	93,9	Текущий ремонт
						6205	5,3	Текущий ремонт
Г р у п п ы с у м м а ц и и :								
07(31) 03010330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,566768(0,540468)вклад п/п=95,4%		605188/4810835	0133	13,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134	13,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0123	12,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135	11,9	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0110	9,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0125	7,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0128	6,4	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0111	4,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0127	3,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0129	3,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,423485(0,048485) вклад п/п=11,4%		601612/ 4810477	0130		3,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		3,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0107		20,5	ПСН Актас
						6202		20	Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат
						0117		13,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0123		6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135		5,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0133		4,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134		4,6	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0114		2,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0129		2,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0130		2,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		2,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0132		2,5	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0125		1,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0110		1,8	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0128		1,6	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0118		1,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

						0111		1,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,430903(0,047103) вклад п/п=10,9%		601612/ 4810477	0107		21,1	ПСН Актас
						6202		20,6	Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат
						0117		14,3	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0123		6,2	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0135		5,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0133		4,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0134		4,8	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0114		2,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0129		2,1	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0130		2,1	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0131		2,1	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0132		2,1	Гидроразрыв пласта (ГРП)
						0125		1,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0110		1,9	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0128		1,6	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)
						0111		1,1	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

П ы л и :									
2902 2908	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3141503		604586/ 4805420	6206		93,9	Текущий ремонт
						6205		5,3	Текущий ремонт

3.9. 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 C_m , 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 2026 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,

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)**

Таблица 51 - Максимальные значения концентраций по месторождению Тасбулат

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	ССЗ	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	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.0100000	-
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0041	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.0150000*	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	44.7752	8.273973	0.767763	нет расч.	0.553126	нет расч.	39	0.2000000	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0092	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.4000000	2
0303	Аммиак (32)	0.0018	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3.6379	0.674261	0.064379	нет расч.	0.046940	нет расч.	39	0.4000000	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0048	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.2000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	12.1951	1.796791	0.118604	нет расч.	0.068429	нет расч.	33	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.7155	0.470631	0.053464	нет расч.	0.035652	нет расч.	37	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	22.1855	1.911705	0.140262	нет расч.	0.137692	нет расч.	112	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4.3769	0.326602	0.076184	нет расч.	0.064565	нет расч.	39	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*)	0.0021	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	5	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4.5676	0.380655	0.015084	нет расч.	0.014210	нет расч.	111	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.5773	0.223088	0.002993	нет расч.	0.002483	нет расч.	104	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	3.3509	0.291251	0.003906	нет расч.	0.003244	нет расч.	94	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	66.2665	2.072309	0.037981	нет расч.	0.027923	нет расч.	97	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.4649	0.091408	0.001884	нет расч.	0.001468	нет расч.	95	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.1627	0.631247	0.016943	нет расч.	0.011917	нет расч.	31	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	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	5.0000000	4

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)**

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)	2.6864	0.572187	0.042824	нет расч.	0.034651	нет расч.	31	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 (Монотиозилентгликоль) (336)	8.2871	0.357189	0.005003	нет расч.	0.004155	нет расч.	12	0.0700000	3	
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	1	0.0060000	4	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.2013	0.022863	0.000297	нет расч.	0.000161	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*)	0.0809	0.009188	0.000119	нет расч.	0.000065	нет расч.	1	1.2000000	-	
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	7.3661	0.688280	0.072858	нет расч.	0.046004	нет расч.	53	1.0000000	4	
2902	Взвешенные частицы (116)	3.1950	0.162866	0.090543	нет расч.	0.090298	нет расч.	2	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)	2599.9199	70.76100	0.403613	нет расч.	0.308426	нет расч.	5	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	22.1874	1.911715	0.140263	нет расч.	0.137693	нет расч.	113			
02	0303 + 0333 + 1325	24.8738	1.914189	0.174884	нет расч.	0.158408	нет расч.	144			
03	0303 + 1325	2.6882	0.572187	0.042827	нет расч.	0.034651	нет расч.	32			
07	0301 + 0330	47.4907	8.744178	0.820779	нет расч.	0.588563	нет расч.	39			
37	0333 + 1325	24.8719	1.914179	0.174882	нет расч.	0.158408	нет расч.	143			
41	0330 + 0342	3.8277	0.531339	0.055263	нет расч.	0.036299	нет расч.	39			
44	0330 + 0333	24.9010	1.921874	0.187057	нет расч.	0.166657	нет расч.	148			
59	0342 + 0344	1.4289	0.335504	0.002478	нет расч.	0.001142	нет расч.	4			
ПЛ	2902 + 2908 + 2930	1563.2676	42.45488	0.183703	нет расч.	0.127882	нет расч.	6			

Примечания:

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

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)**

Таблица 52 - Максимальные значения концентраций по месторождению Актас

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	ССЗ	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)	4.2744	1.208461	0.255085	нет расч.	0.139056	0.962515	14	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.3473	0.105266	0.027804	нет расч.	0.018376	0.085282	14	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.2018	0.292067	0.040665	нет расч.	0.030139	0.282553	11	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2370	0.080927	0.023455	нет расч.	0.016263	0.066207	13	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	19.6065	1.862034	0.412380	нет расч.	0.397109	3.718842	32	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.1819	0.086932	0.055532	нет расч.	0.051779	0.078849	14	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*)	0.0007	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	См<0.05	2	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.9496	0.296994	0.017227	нет расч.	0.014071	0.655679	30	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.3271	0.177125	0.004448	нет расч.	0.002628	0.398289	30	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	3.0360	0.231317	0.005801	нет расч.	0.003428	0.520153	30	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	27.7585	3.081313	0.061086	нет расч.	0.050844	3.898033	34	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.3677	0.175050	0.002617	нет расч.	0.001558	0.216143	31	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.4428	0.094609	0.007431	нет расч.	0.003630	0.126588	11	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)	0.2725	0.077050	0.015075	нет расч.	0.007740	0.060941	11	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 (Монотиозилентгликоль) (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1.1578	0.098788	0.018671	нет расч.	0.009873	0.100369	20	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	2.8937	0.444354	0.074920	нет расч.	0.074512	0.692085	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 углий казахстанских месторождений) (494)	991.4299	46.48818	0.646859	нет расч.	0.420861	1.340391	4	0.3000000	3
07	0301 + 0330	4.5114	1.289388	0.278534	нет расч.	0.155319	1.028721	14		
37	0333 + 1325	19.8790	1.862218	0.414584	нет расч.	0.400041	3.718842	43		
41	0330 + 0342	0.9162	0.091595	0.023478	нет расч.	0.016561	0.373840	14		
44	0330 + 0333	19.8435	1.936175	0.488347	нет расч.	0.473817	3.792842	45		
59	0342 + 0344	0.8982	0.089530	0.001917	нет расч.	0.001000	0.411000	2		
ПЛ	2902 + 2908	597.7517	27.89291	0.388150	нет расч.	0.252517	0.804235	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - 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), "ССЗ" (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 СВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1.5226	0.118528	0.000507	нет расч.	0.000319	1.007481	1	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	4.7757	0.371753	0.001589	нет расч.	0.001000	3.159875	1	0.0100000	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10.0026	1.671128	0.387375	нет расч.	0.257191	1.725623	28	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.8127	0.146276	0.041971	нет расч.	0.031394	0.150704	28	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.6359	0.447572	0.047854	нет расч.	0.031094	0.398419	21	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5641	0.109539	0.032789	нет расч.	0.023869	0.112976	27	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	19.1247	2.530360	0.415990	нет расч.	0.394934	1.694189	109	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3765	0.101810	0.059058	нет расч.	0.054863	0.103647	28	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.6791	0.153741	0.001545	нет расч.	0.001008	0.621091	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	0.017053	0.000073	нет расч.	0.000046	0.144949	1	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0029	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	См<0.05	6	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4.0276	0.429449	0.018508	нет расч.	0.014457	0.272706	107	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.2391	0.256742	0.004848	нет расч.	0.002359	0.157254	105	30.0000000	-
0602	Бензол (64)	2.9148	0.335242	0.006329	нет расч.	0.003079	0.205191	105	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	98.8389	3.692992	0.082960	нет расч.	0.056671	4.955659	109	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.3294	0.261242	0.003190	нет расч.	0.001590	0.064625	106	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.9222	0.145067	0.014132	нет расч.	0.008320	0.130693	21	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	10.0168	0.328689	0.008303	нет расч.	0.005652	0.732246	21	1.0000000	3
1078	Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*)	0.1407	0.011062	0.000355	нет расч.	0.000195	0.034998	3	1.0000000	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.4802	0.187112	0.001409	нет расч.	0.000728	0.002533	1	0.1000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.6205	0.109003	0.023791	нет расч.	0.015609	0.112703	21	0.0500000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.2973	0.115836	0.000873	нет расч.	0.000451	0.001568	1	0.3500000	4
1714	2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	12.4960	0.481113	0.009189	нет расч.	0.007138	0.739830	19	0.0700000	3
2729	Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1.9010	0.075223	0.001668	нет расч.	0.001090	0.102277	22	0.6000000	3
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	15.9204	3.620798	0.025923	нет расч.	0.013530	2.027874	3	0.0500000	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.5194	0.202398	0.001525	нет расч.	0.000787	0.002739	1	1.0000000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4.2885	0.174473	0.030446	нет расч.	0.019773	0.146275	47	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	2.8936	0.494385	0.083339	нет расч.	0.082621	0.084722	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 углий казахстанских месторождений) (494)	991.4299	207.5746	0.648760	нет расч.	0.333525	0.986295	4	0.3000000	3
07	0301 + 0330	10.5668	1.780668	0.420164	нет расч.	0.281060	1.838599	28		
37	0333 + 1325	19.7452	2.535519	0.422950	нет расч.	0.406404	1.696382	130		
41	0330 + 0342	1.2433	0.199296	0.032871	нет расч.	0.024478	0.645513	28		
44	0330 + 0333	19.6888	2.544296	0.432192	нет расч.	0.414858	1.705712	136		
59	0342 + 0344	0.8982	0.165841	0.001571	нет расч.	0.001025	0.764807	2		
__ПЛ	2902 + 2908	597.7516	124.4786	0.324458	нет расч.	0.134610	0.528277	5		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
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 ПДК_{мр}.

3.10. 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: $C_m/ПДК \leq 1$ выбросы всех загрязняющих веществ (г/с, т/год) предложены в качестве нормативов ПДВ,

Предложения по установлению нормативов для предприятия приведены в таблицах 55-57,

Таблица 3.6.1 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту, Месторождение Актас

Производство цех, участок	Номер источник а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиж е ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 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	2026
Итого:		0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	2026
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	2026
Итого:		0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0002488	0,0077382	0,0002488	0,0077382	0,0002488	0,0077382	2026
ПСН Актас	0108	0,0039806	0,1238114	0,0039806	0,1238114	0,0039806	0,1238114	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0110	1,1477334	5,5580434	0,5738667	0,451584	0,5738667	0,451584	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0111	0,7210666	1,61979466	0,3605333	0,28672	0,3605333	0,28672	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0113	0,1945556	0,0091485					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0115	0,0137333	0,0021595	0,0137333	0,0021116	0,0137333	0,0021116	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0116	0,0206	0,000652	0,0206	0,0006376	0,0206	0,0006376	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0118	0,1945556	0,0481583	0,0972778	0,0385266	0,0972778	0,0385266	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0125			0,3413333	0,008064	0,3413333	0,008064	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0126			0,0125889	0,081872	0,0125889	0,081872	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0127			0,1144444	0,0158928	0,1144444	0,0158928	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0128			0,2304	0,301056	0,2304	0,301056	2026
Текущий ремонт	0201	0,0366222	0,0091733	0,0366222	0,0091733	0,0366222	0,0091733	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	3,5304	2,7890957					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	3,5304	2,7890957					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	3,5304	2,7890957					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	3,5304	2,7890957					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	1,0026667	0,7749811	1,0026667	0,0484363	1,0026667	0,0484363	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,1373333	0,1146362					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,64	0,030577	0,64	0,030577	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,64	0,030577	0,64	0,030577	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,9386667	0,048576	0,9386667	0,048576	2026
Итого:		17,5946961	19,4246793 6	22,9213627	2,2970438	22,9213627	2,2970438	2026
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	2026
Итого:		0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	2026
Всего по загрязняющему веществу:		17,5955794	19,4248701 6	22,922246	2,2972346	22,922246	2,2972346	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0000404	0,0012575	0,0000404	0,0012575	0,0000404	0,0012575	2026
ПСН Актас	0108	0,0006468	0,0201194	0,0006468	0,0201194	0,0006468	0,0201194	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,1865066	0,903182	0,0932533	0,0733824	0,0932533	0,0733824	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,1171734	0,2632172	0,0585867	0,046592	0,0585867	0,046592	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,0316152	0,0014866					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	0,0022317	0,0003509	0,0022317	0,0003431	0,0022317	0,0003431	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	0,0033475	0,000106	0,0033475	0,0001036	0,0033475	0,0001036	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,0316152	0,0078257	0,0158076	0,0062606	0,0158076	0,0062606	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,0554667	0,0013104	0,0554667	0,0013104	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			0,0020457	0,0133042	0,0020457	0,0133042	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,0185972	0,0025826	0,0185972	0,0025826	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,03744	0,0489216	0,03744	0,0489216	2026
Текущий ремонт	0201	0,0059511	0,0014907	0,0059511	0,0014907	0,0059511	0,0014907	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	0,57369	0,453228					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	0,57369	0,453228					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	0,57369	0,453228					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	0,57369	0,453228					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,1629333	0,1259344	0,1629333	0,0078709	0,1629333	0,0078709	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,0223167	0,0186284					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,104	0,0049688	0,104	0,0049688	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,104	0,0049688	0,104	0,0049688	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,1525333	0,0078936	0,1525333	0,0078936	2026
Итого:		2,8591379	3,1565108	3,7247213	0,3732698	3,7247213	0,3732698	2026
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	2026
Итого:		0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,8592814	3,1565418	3,7248648	0,3733008	3,7248648	0,3733008	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,0747222	0,3473777	0,0373611	0,028224	0,0373611	0,028224	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,0469444	0,1012374	0,0234722	0,01792	0,0234722	0,01792	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,0165278	0,0007979					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	0,0011667	0,0001883	0,0011667	0,0001842	0,0011667	0,0001842	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	0,00175	0,0000569	0,00175	0,0000556	0,00175	0,0000556	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,0165278	0,0041999	0,0082639	0,0033599	0,0082639	0,0033599	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,0222222	0,000504	0,0222222	0,000504	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			0,0010694	0,00714	0,0010694	0,00714	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,0097222	0,001386	0,0097222	0,001386	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,015	0,018816	0,015	0,018816	2026
Текущий ремонт	0201	0,0031111	0,0008	0,0031111	0,0008	0,0031111	0,0008	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	0,2451667	0,1936872					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	0,2451667	0,1936872					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	0,2451667	0,1936872					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	0,2451667	0,1936872					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,0652778	0,0484363	0,0652778	0,0030273	0,0652778	0,0030273	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,0116667	0,0099973					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,0416667	0,0019111	0,0416667	0,0019111	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,0416667	0,0019111	0,0416667	0,0019111	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,0611111	0,003036	0,0611111	0,003036	2026
Итого:		1,2183613	1,2878405	1,5755279	0,1446424	1,5755279	0,1446424	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,2183613	1,2878405	1,5755279	0,1446424	1,5755279	0,1446424	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0000008	0,0000259	0,0000008	0,0000259	0,0000008	0,0000259	2026
ПСН Актас	0108	0,0000033	0,0001037	0,0000033	0,0001037	0,0000033	0,0001037	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,1793334	0,8684443	0,0896667	0,07056	0,0896667	0,07056	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,1126666	0,2530934	0,0563333	0,0448	0,0563333	0,0448	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,0259722	0,0011967					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	0,0018333	0,0002825	0,0018333	0,0002762	0,0018333	0,0002762	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	0,00275	0,0000853	0,00275	0,0000834	0,00275	0,0000834	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,0259722	0,0062997	0,0129861	0,0050398	0,0129861	0,0050398	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,0533333	0,00126	0,0533333	0,00126	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			0,0016806	0,01071	0,0016806	0,01071	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,0152778	0,002079	0,0152778	0,002079	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,036	0,04704	0,036	0,04704	2026
Текущий ремонт	0201	0,0048889	0,0012	0,0048889	0,0012	0,0048889	0,0012	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	0,490333	0,3873744					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	0,490333	0,3873744					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	0,490333	0,3873744					

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	0,490333	0,3873744					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,1566667	0,1210908	0,1566667	0,0075682	0,1566667	0,0075682	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,0183333	0,014996					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,1	0,0047777	0,1	0,0047777	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,1	0,0047777	0,1	0,0047777	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,1466667	0,00759	0,1466667	0,00759	2026
Итого:		2,4897527	2,8163159	3,2634207	0,3206264	3,2634207	0,3206264	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,4897527	2,8163159	3,2634207	0,3206264	3,2634207	0,3206264	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	2026
ПСН Актас	0106	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	2026
ПСН Актас	0107	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0112	0,0000182	0,000038	0,0000182	0,0000437	0,0000182	0,0000437	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	0,0014597	0,0001903	0,0014597	0,0001903	0,0014597	0,0001903	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	0,0014597	0,0000889	0,0014597	0,0000889	0,0014597	0,0000889	2026
Итого:		0,003998	0,001048	0,003998	0,0010537	0,003998	0,0010537	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6002	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6003	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6004	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6005	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6006	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6007	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6013	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6014	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6015	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6016	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6017	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6018	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6019	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6025	0,0000096	0,0003027	0,0000096	0,0003027	0,0000096	0,0003027	2026
Добывающие скважины	6026	0,0000128	0,0004022	0,0000128	0,0004022	0,0000128	0,0004022	2026
ПСН Актас	6101	0,0000207	0,0006538	0,0000207	0,0006538	0,0000207	0,0006538	2026
ПСН Актас	6104	0,00003424	0,0010727	0,00003424	0,0010679	0,00003424	0,0010679	2026
		1		1		1		
ПСН Актас	6105	0,000004	0,0001257	0,000004	0,0001257	0,000004	0,0001257	2026
ПСН Актас	6106	0,0000008	0,0000256	0,0000008	0,0000256	0,0000008	0,0000256	2026
ПСН Актас	6107	0,000004	0,0001259	0,000004	0,0001259	0,000004	0,0001259	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Актас	6108	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	0,001038	0,000022	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	0,0000267	0,0007258	0,0000267	0,0007258	0,0000267	0,0007258	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	0,0000091	0,0000508	0,0000091	0,0000508	0,0000091	0,0000508	2026
Итого:		0,00225314 1	0,0052679	0,00225314 1	0,0052631	0,00225314 1	0,0052631	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00625114 1	0,0063159	0,00625114 1	0,0063168	0,00625114 1	0,0063168	2026
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0022162	0,0689325	0,0022162	0,0689325	0,0022162	0,0689325	2026
ПСН Актас	0108	0,0088648	0,27573	0,0088648	0,27573	0,0088648	0,27573	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,9265556	4,5159103	0,4632778	0,366912	0,4632778	0,366912	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,5821112	1,3160856	0,2910556	0,23296	0,2910556	0,23296	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,17	0,0079784					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	0,012	0,0018833	0,012	0,0018415	0,012	0,0018415	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	0,018	0,0005686	0,018	0,000556	0,018	0,000556	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,17	0,0419985	0,085	0,0335988	0,085	0,0335988	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,2755556	0,006552	0,2755556	0,006552	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			0,011	0,0714	0,011	0,0714	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,1	0,01386	0,1	0,01386	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,186	0,244608	0,186	0,244608	2026
Текущий ремонт	0201	0,032	0,008	0,032	0,008	0,032	0,008	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	2,942	2,3242464					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	2,942	2,3242464					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	2,942	2,3242464					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	2,942	2,3242464					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,8094444	0,6296722	0,8094444	0,0393545	0,8094444	0,0393545	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,12	0,0999734					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,5166667	0,0248438	0,5166667	0,0248438	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,5166667	0,0248438	0,5166667	0,0248438	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,7577778	0,039468	0,7577778	0,039468	2026
Итого:		14,6191922	16,2637184	18,9975256	2,1298693	18,9975256	2,1298693	2026
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6208	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	2026
Итого:		0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	2026
Всего по загрязняющему веществу:		14,624631	16,2648932	19,0029644	2,1310441	19,0029644	2,1310441	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Текущий ремонт	6208	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
Итого:		0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
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	2026
Итого:		0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0101	0,0022162	0,0689325	0,0022162	0,0689325	0,0022162	0,0689325	2026
ПСН Актас	0108	0,0088648	0,27573	0,0088648	0,27573	0,0088648	0,27573	2026
Итого:		0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625	0,011081	0,3446625	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0102		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
ПСН Актас	0104	0,039752	1,2536183	0,039752	1,2536183	0,039752	1,2536183	2026
ПСН Актас	0106	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	2026
ПСН Актас	0107	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	2026
ПСН Актас	0109		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	1,7628166	0,2297906	1,7628166	0,2297906	1,7628166	0,2297906	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	1,7628166	0,10742	1,7628166	0,10742	1,7628166	0,10742	2026
Итого:		4,8229693	1,7608381	4,8229693	1,7608381	4,8229693	1,7608381	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6002	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6003	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6004	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6005	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6006	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6007	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	0,011469	0,3616864	2026
Добывающие скважины	6013	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6014	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6015	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6016	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6017	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6018	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6019	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	0,0072004	0,2270704	2026
Добывающие скважины	6025	0,0115927	0,3655883	0,0115927	0,3655883	0,0115927	0,3655883	2026
Добывающие скважины	6026	0,0154038	0,4857754	0,0154038	0,4857754	0,0154038	0,4857754	2026
ПСН Актас	6101	0,0416695	1,3140889	0,0416695	1,3140889	0,0416695	1,3140889	2026
ПСН Актас	6104	0,1978975	6,1681415	0,1978975	6,1623398	0,1978975	6,1623398	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Актас	6105	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	2026
ПСН Актас	6106	0,0009787	0,0308637	0,0009787	0,0308637	0,0009787	0,0308637	2026
ПСН Актас	6107	0,0048217	0,1520562	0,0048217	0,1520562	0,0048217	0,1520562	2026
ПСН Актас	6108	0,0107875	0,3401943	0,0107875	0,3401943	0,0107875	0,3401943	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	1,2535585	0,0266215	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	6204	0,0322044	0,8764762	0,0322044	0,8764762	0,0322044	0,8764762	2026
Итого:		2,9579723	14,0595299	2,9579723	14,0537282	2,9579723	14,0537282	2026
Всего по загрязняющему веществу:		7,7809416	15,820368	7,7809416	15,8145663	7,7809416	15,8145663	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,008683	0,2738271	0,008683	0,2738271	0,008683	0,2738271	2026
ПСН Актас	0106	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	2026
ПСН Актас	0107	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0114	0,651994	0,0849902	0,651994	0,0849902	0,651994	0,0849902	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0117	0,651994	0,0397303	0,651994	0,0397303	0,651994	0,0397303	2026
Итого:		1,7778001	0,4553474	1,7778001	0,4553474	1,7778001	0,4553474	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6002	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6003	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6004	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6005	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6006	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6007	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	0,0018341	0,0578389	2026
Добывающие скважины	6013	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6014	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6015	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6016	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6017	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6018	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6019	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	0,0014571	0,0459508	2026
Добывающие скважины	6025	0,0042877	0,1352162	0,0042877	0,1352162	0,0042877	0,1352162	2026
Добывающие скважины	6026	0,0056973	0,1796685	0,0056973	0,1796685	0,0056973	0,1796685	2026
ПСН Актас	6101	0,0093922	0,2961927	0,0093922	0,2961927	0,0093922	0,2961927	2026
ПСН Актас	6104	0,0165382	0,5178128	0,0165382	0,515667	0,0165382	0,515667	2026
ПСН Актас	6105	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	2026
ПСН Актас	6106	0,000362	0,0114152	0,000362	0,0114152	0,000362	0,0114152	2026
ПСН Актас	6107	0,0017833	0,0562394	0,0017833	0,0562394	0,0017833	0,0562394	2026
ПСН Актас	6108	0,0021798	0,068741	0,0021798	0,068741	0,0021798	0,068741	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	0,4636402	0,0098462	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	6204	0,0119111	0,3241728	0,0119111	0,3241728	0,0119111	0,3241728	2026
Итого:		1,0042508	2,3918253	1,0042508	2,3896795	1,0042508	2,3896795	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Всего по загрязняющему веществу:		2,7820509	2,8471727	2,7820509	2,8450269	2,7820509	2,8450269	2026
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0001116	0,0035208	0,0001116	0,0035208	0,0001116	0,0035208	2026
ПСН Актас	0106	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	2026
ПСН Актас	0107	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	0,0085148	0,0011099	0,0085148	0,0011099	0,0085148	0,0011099	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	0,0085148	0,0005189	0,0085148	0,0005189	0,0085148	0,0005189	2026
Итого:		0,0232156	0,0058914	0,0232156	0,0058914	0,0232156	0,0058914	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6002	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6003	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6004	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6005	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6006	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6007	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
Добывающие скважины	6013	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6014	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6015	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6016	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6017	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6018	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6019	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6025	0,000056	0,0017659	0,000056	0,0017659	0,000056	0,0017659	2026
Добывающие скважины	6026	0,0000744	0,0023464	0,0000744	0,0023464	0,0000744	0,0023464	2026
ПСН Актас	6101	0,0001209	0,0038129	0,0001209	0,0038129	0,0001209	0,0038129	2026
ПСН Актас	6104	0,0001995	0,0062492	0,0001995	0,0062212	0,0001995	0,0062212	2026
ПСН Актас	6105	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
ПСН Актас	6106	0,0000047	0,0001491	0,0000047	0,0001491	0,0000047	0,0001491	2026
ПСН Актас	6107	0,0000233	0,0007345	0,0000233	0,0007345	0,0000233	0,0007345	2026
ПСН Актас	6108	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	0,006055	0,0001286	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	0,0001556	0,0042336	0,0001556	0,0042336	0,0001556	0,0042336	2026
Итого:		0,0130896	0,0304193	0,0130896	0,0303913	0,0130896	0,0303913	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0363052	0,0363107	0,0363052	0,0362827	0,0363052	0,0362827	2026
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	2026
ПСН Актас	0105	0,023385	0,2507041	0,023385	0,2507041	0,023385	0,2507041	2026
ПСН Актас	0106	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	2026
ПСН Актас	0107	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	0,0026761	0,0003488	0,0026761	0,0003488	0,0026761	0,0003488	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	0,0026761	0,0001631	0,0026761	0,0001631	0,0026761	0,0001631	2026
Итого:		0,0306814	0,2525556	0,0306814	0,2525556	0,0306814	0,2525556	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
Добывающие скважины	6002	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	2026
Добывающие скважины	6003	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	2026
Добывающие скважины	6004	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	0,0233923	0,2965217	2026
Добывающие скважины	6005	0,0233923	0,4495217	0,0233923	0,4495217	0,0233923	0,4495217	2026
Добывающие скважины	6006	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
Добывающие скважины	6007	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
Добывающие скважины	6013	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6014	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6015	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6016	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6017	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6018	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6019	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6025	0,0000176	0,000555	0,0000176	0,000555	0,0000176	0,000555	2026
Добывающие скважины	6026	0,0000234	0,0007374	0,0000234	0,0007374	0,0000234	0,0007374	2026
ПСН Актас	6101	0,000038	0,0011983	0,000038	0,0011983	0,000038	0,0011983	2026
ПСН Актас	6102	0,0044961	0,1432912	0,0044961	0,1432912	0,0044961	0,1432912	2026
ПСН Актас	6103	0,0188889	0,153	0,0188889	0,153	0,0188889	0,153	2026
ПСН Актас	6104	0,0000627	0,001964	0,0000627	0,0019552	0,0000627	0,0019552	2026
ПСН Актас	6105	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
ПСН Актас	6106	0,0000015	0,0000469	0,0000015	0,0000469	0,0000015	0,0000469	2026
ПСН Актас	6107	0,0000073	0,0002308	0,0000073	0,0002308	0,0000073	0,0002308	2026
ПСН Актас	6108	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	0,001903	0,0000404	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	0,0000489	0,0013306	0,0000489	0,0013306	0,0000489	0,0013306	2026
Текущий ремонт	6207	0,0222826	0,351351	0,0222826	0,351351	0,0222826	0,351351	2026
Итого:		0,1433215	1,9953674	0,1433215	1,9953586	0,1433215	1,9953586	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,1740029	2,247923	0,1740029	2,2479142	0,1740029	2,2479142	2026
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0104	0,0000702	0,0022131	0,0000702	0,0022131	0,0000702	0,0022131	2026
ПСН Актас	0106	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	2026
ПСН Актас	0107	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	0,0053522	0,0006977	0,0053522	0,0006977	0,0053522	0,0006977	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	0,0053522	0,0003261	0,0053522	0,0003261	0,0053522	0,0003261	2026
Итого:		0,0145928	0,0037031	0,0145928	0,0037031	0,0145928	0,0037031	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6001	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6002	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6003	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6004	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6005	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6006	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6007	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6013	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6014	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6015	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6016	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6017	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6018	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6019	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6025	0,0000352	0,00111	0,0000352	0,00111	0,0000352	0,00111	2026
Добывающие скважины	6026	0,0000468	0,0014749	0,0000468	0,0014749	0,0000468	0,0014749	2026
ПСН Актас	6101	0,000076	0,0023967	0,000076	0,0023967	0,000076	0,0023967	2026
ПСН Актас	6104	0,0001254	0,003928	0,0001254	0,0039104	0,0001254	0,0039104	2026
ПСН Актас	6105	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
ПСН Актас	6106	0,000003	0,0000937	0,000003	0,0000937	0,000003	0,0000937	2026
ПСН Актас	6107	0,0000146	0,0004617	0,0000146	0,0004617	0,0000146	0,0004617	2026
ПСН Актас	6108	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	2026
Трубопровод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	0,003806	0,0000808	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	0,0000978	0,0026611	0,0000978	0,0026611	0,0000978	0,0026611	2026
Текущий ремонт	6207	0,0069468	0,045935	0,0069468	0,045935	0,0069468	0,045935	2026
Итого:		0,0151739	0,0650551	0,0151739	0,0650375	0,0151739	0,0650375	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0297667	0,0687582	0,0297667	0,0687406	0,0297667	0,0687406	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,0000018	0,0000096	0,0000009	0,0000008	0,0000009	0,0000008	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,0000012	0,0000028	0,0000006	0,0000005	0,0000006	0,0000005	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,0000004	1,30E-08					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	2,00E-08	3,00E-09	2,00E-08	3,00E-09	2,00E-08	3,00E-09	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	3,00E-08	1,00E-09	3,00E-08	1,00E-09	3,00E-08	1,00E-09	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,0000004	8,00E-08	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,0000005	1,40E-08	0,0000005	1,40E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			2,00E-08	0,00000013	2,00E-08	0,00000013	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,0000002	3,00E-08	0,0000002	3,00E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,0000004	0,0000005	0,0000004	0,0000005	2026
Текущий ремонт	0201	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	0,00000531	0,0000043					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	0,00000531	0,0000043					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	0,00000531	0,0000043					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	0,00000531	0,0000043					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,00000157	0,0000013	0,00000157	0,0000001	0,00000157	0,0000001	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,00000022	0,00000002					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,0000015	0,0000001	0,0000015	0,0000001	2026
Итого:		0,00002698	0,00003120 7	0,00003484	0,00000368 8	0,00003484	0,00000368 8	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00002698	0,00003120 7	0,00003484	0,00000368 8	0,00003484	0,00000368 8	2026
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0141238	0,1665671	0,0141238	0,1665671	0,0141238	0,1665671	2026
Итого:		0,0141238	0,1665671	0,0141238	0,1665671	0,0141238	0,1665671	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	2026
Добывающие скважины	6003	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	2026
Добывающие скважины	6004	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	0,0125312	0,1001226	2026
ПСН Актас	6102	0,0047534	0,0371226	0,0047534	0,0371226	0,0047534	0,0371226	2026
ПСН Актас	6103	0,0077778	0,063	0,0077778	0,063	0,0077778	0,063	2026
Итого:		0,0501248	0,4004904	0,0501248	0,4004904	0,0501248	0,4004904	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0642486	0,5670575	0,0642486	0,5670575	0,0642486	0,5670575	2026
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
Итого:		0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0110	0,0179334	0,0868445	0,0089667	0,007056	0,0089667	0,007056	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0111	0,0112666	0,0253093	0,0056333	0,00448	0,0056333	0,00448	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0113	0,0035416	0,0001596					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0115	0,00025	0,0000377	0,00025	0,0000368	0,00025	0,0000368	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0116	0,000375	0,0000114	0,000375	0,0000111	0,000375	0,0000111	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0118	0,0035416	0,00084	0,0017708	0,000672	0,0017708	0,000672	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0125			0,0053333	0,000126	0,0053333	0,000126	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0126			0,0002292	0,001428	0,0002292	0,001428	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0127			0,0020833	0,0002772	0,0020833	0,0002772	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	0128			0,0036	0,004704	0,0036	0,004704	2026
Текущий ремонт	0201	0,0006667	0,00016	0,0006667	0,00016	0,0006667	0,00016	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	0,0612917	0,0464849					

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	0,0612917	0,0464849					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	0,0612917	0,0464849					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	0,0612917	0,0464849					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,0156667	0,0121091	0,0156667	0,0007568	0,0156667	0,0007568	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,0025	0,0019995					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,01	0,0004778	0,01	0,0004778	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,01	0,0004778	0,01	0,0004778	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,0146667	0,000759	0,0146667	0,000759	2026
Итого:		0,3009084	0,3134107	0,3899085	0,0349505	0,3899085	0,0349505	2026
Всего по загрязняющему веществу: 1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,3009084	0,3134107	0,3899085	0,0349505	0,3899085	0,0349505	2026
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	2026
Итого:		0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	2026
Всего по загрязняющему веществу: 1714, 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)		0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	0,0029132	0,1095373	2026
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0012846	0,0133344	0,0012846	0,0133344	0,0012846	0,0133344	2026
Итого:		0,0012846	0,0133344	0,0012846	0,0133344	0,0012846	0,0133344	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	2026
Добывающие скважины	6003	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	2026
Добывающие скважины	6004	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	0,0012846	0,0140267	2026
ПСН Актас	6102	0,0001735	0,0050267	0,0001735	0,0050267	0,0001735	0,0050267	2026
ПСН Актас	6103	0,0011111	0,009	0,0011111	0,009	0,0011111	0,009	2026
Итого:		0,0051384	0,0561068	0,0051384	0,0561068	0,0051384	0,0561068	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,006423	0,0694412	0,006423	0,0694412	0,006423	0,0694412	2026
2729, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)								
Организованные источники								
ПСН Актас	0105	0,0014195	0,0154023	0,0014195	0,0154023	0,0014195	0,0154023	2026
Итого:		0,0014195	0,0154023	0,0014195	0,0154023	0,0014195	0,0154023	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	2026
Добывающие скважины	6003	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	2026
Добывающие скважины	6004	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	0,0014195	0,0177928	2026
Добывающие скважины	6005	0,0014195	0,0267928	0,0014195	0,0267928	0,0014195	0,0267928	2026
ПСН Актас	6102	0,0003084	0,0087928	0,0003084	0,0087928	0,0003084	0,0087928	2026
ПСН Актас	6103	0,0011111	0,009	0,0011111	0,009	0,0011111	0,009	2026
Итого:		0,0070975	0,097964	0,0070975	0,097964	0,0070975	0,097964	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,008517	0,1133663	0,008517	0,1133663	0,008517	0,1133663	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
Итого:		0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
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	0,0400824	0,0030087	0,0400824	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	0,4333888	2,0842662	0,2166944	0,169344	0,2166944	0,169344	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	0,2722778	0,6074241	0,1361389	0,10752	0,1361389	0,10752	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0112	0,006515	0,0135077	0,006515	0,0155441	0,006515	0,0155441	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	0,085	0,0039891					
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	0,006	0,0009416	0,006	0,0009208	0,006	0,0009208	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	0,009	0,0002843	0,009	0,000278	0,009	0,000278	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	0,085	0,0209992	0,0425	0,0167994	0,0425	0,0167994	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125			0,1288889	0,003024	0,1288889	0,003024	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126			0,0055	0,0357	0,0055	0,0357	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127			0,05	0,00693	0,05	0,00693	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128			0,087	0,112896	0,087	0,112896	2026
Текущий ремонт	0201	0,016	0,004	0,016	0,004	0,016	0,004	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	1,471	1,1621232					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0120	1,471	1,1621232					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0121	1,471	1,1621232					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0122	1,471	1,1621232					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0123	0,3786111	0,2906179	0,3786111	0,0181636	0,3786111	0,0181636	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0124	0,06	0,0499867					
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0129			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133			0,2416667	0,0114664	0,2416667	0,0114664	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134			0,2416667	0,0114664	0,2416667	0,0114664	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135			0,3544444	0,018216	0,3544444	0,018216	2026
Итого:		7,2388014	7,764592	9,3796348	0,9105551	9,3796348	0,9105551	2026
Неорганизованные источники								
Добывающие скважины	6002	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	2026
Добывающие скважины	6003	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	2026
Добывающие скважины	6004	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	0,0030087	0,0407399	2026
Добывающие скважины	6005	0,0030087	0,0587399	0,0030087	0,0587399	0,0030087	0,0587399	2026
ПСН Актас	6102	0,0007865	0,0227399	0,0007865	0,0227399	0,0007865	0,0227399	2026
ПСН Актас	6103	0,0022222	0,018	0,0022222	0,018	0,0022222	0,018	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6209	0,0032575	0,0180754	0,0032575	0,0180754	0,0032575	0,0180754	2026
Итого:		0,018301	0,2397749	0,018301	0,2397749	0,018301	0,2397749	2026
Всего по загрязняющему веществу:		7,2571024	8,0043669	9,3979358	1,15033	9,3979358	1,15033	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6207	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	2026
Итого:		0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	0,0135031	0,2129127	2026
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	2026
Текущий ремонт	6206	2,062667	0,52416	2,062667	0,52416	2,062667	0,52416	2026
Текущий ремонт	6208	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6210	0,300221	0,1830992	0,300221	0,1830992	0,300221	0,1830992	2026
Итого:		2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2,7758302	0,9170115	2026
Всего по объекту:		60,0602851	74,8811231	73,9915444	30,0569842	73,9915444	30,0569842	2026
		2	7	8	9	8	9	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		53,0220430	54,0464487	66,9533024	9,23031658	66,9533024	9,23031658	2026
		8	7	4	8	4	8	
в том числе факелы				-	-	-	-	2026
Итого по неорганизованным источникам:		7,03824204	20,8346744	7,03824204	20,8266677	7,03824204	20,8266677	2026
		1		1		1		

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

Производство цех, участок	Номер источник а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дост- иж е ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 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) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
Текущий ремонт	6415	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	2026
Итого:		0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	0,0056842	0,0012278	2026
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	2026
Итого:		0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	0,0004457	0,0000963	2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0101	0,0002488	0,0077382	0,0005398	0,0167894	0,0005398	0,0167894	2026
ПСН Туркменой	0109	1,8666667	27,285916	1,8666667	27,285916	1,8666667	27,285916	2026
ПСН Туркменой	0112	0,0824001	0,0187245	0,0274667	0,0062415	0,0274667	0,0062415	2026
ПСН Туркменой	0113			0,0274667	0,0062415	0,0274667	0,0062415	2026
ПСН Туркменой	0114			0,0274667	0,0062415	0,0274667	0,0062415	2026
ГЗУ-1	0201	0,0002488	0,0077382	0,0005166	0,0160696	0,0005166	0,0160696	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0487619	1,5166896	0,0487665	1,5168326	0,0487665	1,5168326	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0358251	1,1143025	0,020281	0,6308215	0,020281	0,6308215	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0248785	0,7738212	0,0171888	0,5346409	0,0171888	0,5346409	2026
ГЗУ-2	0401	0,0039806	0,1238114	0,00622	0,1934677	0,00622	0,1934677	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	1,1477334	12,578899 3	0,5738667	1,354752	0,5738667	1,354752	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,7210666	3,666598	0,3605333	0,86016	0,3605333	0,86016	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,1945556	0,0091492					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,0137333	0,0066671	0,0137333	0,0063349	0,0137333	0,0063349	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,0206	0,0020131	0,0206	0,0019127	0,0206	0,0019127	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,1945556	0,0650137	0,0972778	0,0722374	0,0972778	0,0722374	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,3413333	0,024192	0,3413333	0,024192	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0125889	0,245616	0,0125889	0,245616	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,1144444	0,0476784	0,1144444	0,0476784	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,2304	0,903168	0,2304	0,903168	2026
Текущий ремонт	0417	0,0366222	0,0091733	0,0366222	0,0091733	0,0366222	0,0091733	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	3,5304	2,7890957					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	3,5304	2,7890957					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	3,5304	2,7890957					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	3,5304	2,7890957					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	1,0026667	0,7749811	1,0026667	0,0484363	1,0026667	0,0484363	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,1373333	0,1146362					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			4,4736	0,2029225	4,4736	0,2029225	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,64	0,030577	0,64	0,030577	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,64	0,030577	0,64	0,030577	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,9386667	0,048576	0,9386667	0,048576	2026
Итого:		19,653477 2	59,232255 4	24,959712 8	34,7083432	24,959712 8	34,7083432	2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	2026
Итого:		0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	0,0008833	0,0001908	2026
Всего по загрязняющему веществу:		19,654360 5	59,232446 2	24,960596 1	34,708534	24,960596 1	34,708534	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0101	0,0000404	0,0012575	0,0000877	0,0027283	0,0000877	0,0027283	2026
ПСН Туркменой	0109	0,3033333	4,4339614	0,3033333	4,4339614	0,3033333	4,4339614	2026
ПСН Туркменой	0112	0,0133899	0,0030426	0,0044633	0,0010142	0,0044633	0,0010142	2026
ПСН Туркменой	0113			0,0044633	0,0010142	0,0044633	0,0010142	2026
ПСН Туркменой	0114			0,0044633	0,0010142	0,0044633	0,0010142	2026
ГЗУ-1	0201	0,0000404	0,0012575	0,000084	0,0026113	0,000084	0,0026113	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0079238	0,2464621	0,0079246	0,2464853	0,0079246	0,2464853	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0058216	0,1810742	0,0032957	0,1025085	0,0032957	0,1025085	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0040428	0,1257459	0,0027932	0,0868791	0,0027932	0,0868791	2026
ГЗУ-2	0401	0,0006468	0,0201194	0,0010108	0,0314385	0,0010108	0,0314385	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,1865066	2,0440712	0,0932533	0,2201472	0,0932533	0,2201472	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,1171734	0,5958222	0,0585867	0,139776	0,0585867	0,139776	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,0316152	0,0014867					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,0022317	0,0010834	0,0022317	0,0010294	0,0022317	0,0010294	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,0033475	0,0003271	0,0033475	0,0003108	0,0033475	0,0003108	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,0316152	0,0105647	0,0158076	0,0117386	0,0158076	0,0117386	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,0554667	0,0039312	0,0554667	0,0039312	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0020457	0,0399126	0,0020457	0,0399126	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,0185972	0,0077477	0,0185972	0,0077477	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,03744	0,1467648	0,03744	0,1467648	2026
Текущий ремонт	0417	0,0059511	0,0014907	0,0059511	0,0014907	0,0059511	0,0014907	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	0,57369	0,453228					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	0,57369	0,453228					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	0,57369	0,453228					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	0,57369	0,453228					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,1629333	0,1259334	0,1629333	0,0078709	0,1629333	0,0078709	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,0223167	0,0186284					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			0,72696	0,0329749	0,72696	0,0329749	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,104	0,0049688	0,104	0,0049688	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,104	0,0049688	0,104	0,0049688	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,1525333	0,0078936	0,1525333	0,0078936	2026
Итого:		3,1936897	9,6252404	4,0559533	5,6401057	4,0559533	5,6401057	2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	2026
Итого:		0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	0,0001435	0,000031	2026
Всего по загрязняющему веществу:		3,1938332	9,6252714	4,0560968	5,6401367	4,0560968	5,6401367	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0109	0,0972222	1,4617455	0,0972222	1,4617455	0,0972222	1,4617455	2026
ПСН Туркменой	0112	0,0069999	0,0016329	0,0023333	0,0005443	0,0023333	0,0005443	2026
ПСН Туркменой	0113			0,0023333	0,0005443	0,0023333	0,0005443	2026
ПСН Туркменой	0114			0,0023333	0,0005443	0,0023333	0,0005443	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,0747222	0,7861812	0,0373611	0,084672	0,0373611	0,084672	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,0469444	0,2291624	0,0234722	0,05376	0,0234722	0,05376	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,0165278	0,0007979					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,0011667	0,0005814	0,0011667	0,0005525	0,0011667	0,0005525	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,00175	0,0001756	0,00175	0,0001668	0,00175	0,0001668	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,0165278	0,0056698	0,0082639	0,0062998	0,0082639	0,0062998	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,0222222	0,001512	0,0222222	0,001512	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0010694	0,02142	0,0010694	0,02142	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,0097222	0,004158	0,0097222	0,004158	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,015	0,056448	0,015	0,056448	2026
Текущий ремонт	0417	0,0031111	0,0008	0,0031111	0,0008	0,0031111	0,0008	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	0,2451667	0,1936872					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	0,2451667	0,1936872					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	0,2451667	0,1936872					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	0,2451667	0,1936872					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0652778	0,0484363	0,0652778	0,0030273	0,0652778	0,0030273	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,0116667	0,0099973					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			0,3106667	0,0140918	0,3106667	0,0140918	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,0416667	0,0019111	0,0416667	0,0019111	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,0416667	0,0019111	0,0416667	0,0019111	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,0611111	0,003036	0,0611111	0,003036	2026
Итого:		1,3225834	3,3199291	1,67975	1,7594202	1,67975	1,7594202	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,3225834	3,3199291	1,67975	1,7594202	1,67975	1,7594202	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0101	0,0000008	0,0000259	0,0000012	0,0000382	0,0000012	0,0000382	2026
ПСН Туркменой	0109	0,3888889	5,846982	0,3888889	5,846982	0,3888889	5,846982	2026
ПСН Туркменой	0112	0,0110001	0,0024495	0,0036667	0,0008165	0,0036667	0,0008165	2026
ПСН Туркменой	0113			0,0036667	0,0008165	0,0036667	0,0008165	2026
ПСН Туркменой	0114			0,0036667	0,0008165	0,0036667	0,0008165	2026
ГЗУ-1	0201	0,0000008	0,0000259	0,0000012	0,0000374	0,0000012	0,0000374	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0000117	0,0003629	0,0000117	0,0003629	0,0000117	0,0003629	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,00001	0,000311	0,0000075	0,000234	0,0000075	0,000234	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0000083	0,0002592	0,0000069	0,0002154	0,0000069	0,0002154	2026
ГЗУ-2	0401	0,0000033	0,0001037	0,0000042	0,0001296	0,0000042	0,0001296	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,1793334	1,965453	0,0896667	0,21168	0,0896667	0,21168	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,112666	0,5729059	0,056333	0,1344	0,056333	0,1344	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,0259722	0,0011969					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,0018333	0,0008722	0,0018333	0,0008287	0,0018333	0,0008287	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,00275	0,0002633	0,00275	0,0002502	0,00275	0,0002502	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,0259722	0,0085047	0,0129861	0,0094497	0,0129861	0,0094497	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,0533333	0,00378	0,0533333	0,00378	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0016806	0,03213	0,0016806	0,03213	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,0152778	0,006237	0,0152778	0,006237	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,036	0,14112	0,036	0,14112	2026
Текущий ремонт	0417	0,0048889	0,0012	0,0048889	0,0012	0,0048889	0,0012	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	0,4903333	0,3873744					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	0,4903333	0,3873744					2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	0,4903333	0,3873744					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	0,4903333	0,3873744					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,1566667	0,1210908	0,1566667	0,0075682	0,1566667	0,0075682	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,0183333	0,014996					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			0,6213333	0,0281837	0,6213333	0,0281837	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,1	0,0047777	0,1	0,0047777	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,1	0,0047777	0,1	0,0047777	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,1466667	0,00759	0,1466667	0,00759	2026
Итого:		2,8896731	10,086500 5	3,663338	6,528973	3,663338	6,528973	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,8896731	10,086500 5	3,663338	6,528973	3,663338	6,528973	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0103	0,000019	0,0006035	0,000019	0,0006035	0,000019	0,0006035	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	2026
ПСН Туркменой	0107	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	0,0000033	0,0001051	2026
ПСН Туркменой	0108	0,001038	0,000011	0,001038	0,000011	0,001038	0,000011	2026
ПСН Туркменой	0110	0,0000049	0,0000029	0,0000049	0,0000029	0,0000049	0,0000029	2026
ГЗУ-1	0203	0,0000191	0,0006035	0,0000191	0,0006035	0,0000191	0,0006035	2026
ГЗУ-1	0204	0,001038	0,000011	0,001038	0,000011	0,001038	0,000011	2026
ГЗУ-2	0403	0,0000191	0,0006035	0,0000191	0,0006035	0,0000191	0,0006035	2026
ГЗУ-2	0404	0,001038	0,0000041	0,001038	0,0000041	0,001038	0,0000041	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	0,0016219	0,0000353	0,0016219	0,0000353	0,0016219	0,0000353	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0412	0,0000182	0,0000888	0,0000182	0,0000237	0,0000182	0,0000237	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	0,0012975	0,0009719	0,0012975	0,0009719	0,0012975	0,0009719	2026
Итого:		0,0061236	0,0032508	0,0061236	0,0031857	0,0061236	0,0031857	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6002	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6003	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6004	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6005	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6006	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6007	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026
Добывающие скважины	6008	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	0,000004	0,0001258	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)

[illegible]

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6053	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6054	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6055	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6056	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6057	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6058	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6059	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6060	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6061	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6066	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	0,0000032	0,000101	2026
Добывающие скважины	6067	0,0000072	0,0002273	0,0000072	0,0002273	0,0000072	0,0002273	2026
Добывающие скважины	6068	0,0000008	0,0002514	0,0000008	0,0002514	0,0000008	0,0002514	2026
Добывающие скважины	6069	0,0000008	0,0000251	0,0000008	0,0000251	0,0000008	0,0000251	2026
Добывающие скважины	6070	0,0000008	0,0000251	0,0000008	0,0000251	0,0000008	0,0000251	2026
Добывающие скважины	6071	0,0000016	0,0000503	0,0000016	0,0000503	0,0000016	0,0000503	2026
Добывающие скважины	6072	0,0000016	0,0000503	0,0000016	0,0000503	0,0000016	0,0000503	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	2026
ПСН Туркменой	6102	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	2026
ПСН Туркменой	6103	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	2026
ПСН Туркменой	6104	0,0000114	0,0003567	0,0000114	0,0003567	0,0000114	0,0003567	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0000004	0,0001257	0,0000004	0,0001257	0,0000004	0,0001257	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0000004	0,0001257	0,0000004	0,0001257	0,0000004	0,0001257	2026
ПСН Туркменой	6107	0,0000008	0,0000256	0,0000008	0,0000256	0,0000008	0,0000256	2026
ПСН Туркменой	6108	0,0000004	0,0001259	0,0000004	0,0001259	0,0000004	0,0001259	2026
ПСН Туркменой	6109	0,0000544	0,0000758	0,0000544	0,0000758	0,0000544	0,0000758	2026
ГЗУ-1	6201	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	2026
ГЗУ-1	6202	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	2026
ГЗУ-1	6203	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	2026
ГЗУ-1	6206	0,0000016	0,0000513	0,0000016	0,0000513	0,0000016	0,0000513	2026
ГЗУ-1	6207	0,0000032	0,0001008	0,0000032	0,0001008	0,0000032	0,0001008	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000072	0,0002263	0,0000072	0,0002263	0,0000072	0,0002263	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000072	0,0002263	0,0000072	0,0002263	0,0000072	0,0002263	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	0,0000209	0,0006514	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	0,0000191	0,0006037	2026
ГЗУ-2	6401	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	0,0000048	0,0001511	2026
ГЗУ-2	6402	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	0,0000399	0,0012574	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	6403	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	0,0000088	0,0002766	2026
ГЗУ-2	6406	0,0000016	0,0000513	0,0000016	0,0000513	0,0000016	0,0000513	2026
ГЗУ-2	6407	0,0000032	0,0001008	0,0000032	0,0001008	0,0000032	0,0001008	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000048	0,0001515	0,0000048	0,0001515	0,0000048	0,0001515	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000048	0,0001515	0,0000048	0,0001515	0,0000048	0,0001515	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000005	0,0003154	0,0000005	0,0003154	0,0000005	0,0003154	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	0,0000267	0,0007258	0,0000267	0,0007258	0,0000267	0,0007258	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	0,0000091	0,0000508	0,0000091	0,0000042	0,0000091	0,0000042	2026
Итого:		0,0006711	0,0192916	0,0006711	0,019245	0,0006711	0,019245	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0067947	0,0225424	0,0067947	0,0224307	0,0067947	0,0224307	2026
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0101	0,0022162	0,0689325	0,0032644	0,1015362	0,0032644	0,1015362	2026
ПСН Туркменой	0109	1,4722222	21,438934	1,4722222	21,438934	1,4722222	21,438934	2026
ПСН Туркменой	0112	0,072	0,0163296	0,024	0,0054432	0,024	0,0054432	2026
ПСН Туркменой	0113			0,024	0,0054432	0,024	0,0054432	2026
ПСН Туркменой	0114			0,024	0,0054432	0,024	0,0054432	2026
ГЗУ-1	0201	0,0022162	0,0689325	0,0031937	0,0993359	0,0031937	0,0993359	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0310267	0,965055	0,0310282	0,9651005	0,0310282	0,9651005	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0265943	0,82719	0,0200097	0,6223819	0,0200097	0,6223819	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0221619	0,689325	0,0184212	0,5729738	0,0184212	0,5729738	2026
ГЗУ-2	0401	0,0088648	0,27573	0,0110813	0,3446735	0,0110813	0,3446735	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,9265556	10,2203557	0,4632778	1,100736	0,4632778	1,100736	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,5821112	2,9791109	0,2910556	0,69888	0,2910556	0,69888	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,17	0,007979					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,012	0,005814	0,012	0,0055246	0,012	0,0055246	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,018	0,0017556	0,018	0,0016681	0,018	0,0016681	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,17	0,056698	0,085	0,0629978	0,085	0,0629978	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,2755556	0,019656	0,2755556	0,019656	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,011	0,2142	0,011	0,2142	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,1	0,04158	0,1	0,04158	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,186	0,733824	0,186	0,733824	2026
Текущий ремонт	0417	0,032	0,008	0,032	0,008	0,032	0,008	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	2,942	2,3242464					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	2,942	2,3242464					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	2,942	2,3242464					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	2,942	2,3242464					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,8094444	0,6296722	0,8094444	0,0393545	0,8094444	0,0393545	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,12	0,0999734					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			3,728	0,1691021	3,728	0,1691021	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,5166667	0,0248438	0,5166667	0,0248438	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,5166667	0,0248438	0,5166667	0,0248438	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,7577778	0,039468	0,7577778	0,039468	2026
Итого:		16,2454135	47,656773	20,6176653	27,8532504	20,6176653	27,8532504	2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	2026
Итого:		0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	0,0054388	0,0011748	2026
Всего по загрязняющему веществу:		16,2508523	47,6579478	20,6231041	27,8544252	20,6231041	27,8544252	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
Итого:		0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	0,0003803	0,0000821	2026
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6415	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
Итого:		0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
0410, Метан (727*)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0101	0,0022162	0,0689325	0,0032644	0,1015362	0,0032644	0,1015362	2026
ГЗУ-1	0201	0,0022162	0,0689325	0,0031937	0,0993359	0,0031937	0,0993359	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	0,0310267	0,965055	0,0310282	0,9651005	0,0310282	0,9651005	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	0,0265943	0,82719	0,0200097	0,6223819	0,0200097	0,6223819	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	0,0221619	0,689325	0,0184212	0,5729738	0,0184212	0,5729738	2026
ГЗУ-2	0401	0,0088648	0,27573	0,0110813	0,3446735	0,0110813	0,3446735	2026
Итого:		0,0930801	2,895165	0,0869985	2,7060018	0,0869985	2,7060018	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0930801	2,895165	0,0869985	2,7060018	0,0869985	2,7060018	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0102		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
ПСН Туркменой	0103	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0107	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	0,0040256	0,1269499	2026
ПСН Туркменой	0108	1,2535585	0,0133404	1,2535585	0,0133404	1,2535585	0,0133404	2026
ГЗУ-1	0202		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
ГЗУ-1	0203	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	2026
ГЗУ-1	0204	1,2535585	0,0133404	1,2535585	0,0133404	1,2535585	0,0133404	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0302		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0304		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0306		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
ГЗУ-2	0402		0,0082189		0,0082189		0,0082189	2026
ГЗУ-2	0403	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	0,0377145	1,189365	2026
ГЗУ-2	0404	1,2535585	0,0050026	1,2535585	0,0050026	1,2535585	0,0050026	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	1,9586852	0,0426151	1,9586852	0,0426151	1,9586852	0,0426151	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	1,5669481	1,1736866	1,5669481	1,1736866	1,5669481	1,1736866	2026
Итого:		7,4115291	5,2462432	7,4115291	5,2462432	7,4115291	5,2462432	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6002	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6003	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6004	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6005	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6006	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6007	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6008	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6009	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6010	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6011	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6012	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6013	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6014	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6015	0,0105862	0,3338449	0,0105862	0,3338449	0,0105862	0,3338449	2026
Добывающие скважины	6016	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6017	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6018	0,0096633	0,3047407	0,0096633	0,3047407	0,0096633	0,3047407	2026
Добывающие скважины	6019	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6020	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6021	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6022	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6023	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6024	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6025	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6026	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6027	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6028	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6033	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	0,0113065	0,3565612	2026
Добывающие скважины	6034	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6035	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6036	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6037	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6038	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6039	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6040	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6041	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6042	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6043	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6044	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6045	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6046	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6047	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6048	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6049	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6050	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6051	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6052	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6053	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6054	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6055	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6056	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6057	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6058	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6059	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6060	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6061	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6066	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	0,007119	0,2245033	2026
Добывающие скважины	6067	0,0087045	0,2745055	0,0087045	0,2745055	0,0087045	0,2745055	2026
Добывающие скважины	6068	0,0096274	0,3036096	0,0096274	0,3036096	0,0096274	0,3036096	2026
Добывающие скважины	6069	0,0009627	0,030361	0,0009627	0,030361	0,0009627	0,030361	2026
Добывающие скважины	6070	0,0009627	0,030361	0,0009627	0,030361	0,0009627	0,030361	2026
Добывающие скважины	6071	0,0019255	0,0607219	0,0019255	0,0607219	0,0019255	0,0607219	2026
Добывающие скважины	6072	0,0019255	0,0607219	0,0019255	0,0607219	0,0019255	0,0607219	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	6102	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	2026
ПСН Туркменой	6103	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	2026
ПСН Туркменой	6104	0,0235472	0,7378659	0,0235472	0,7378659	0,0235472	0,7378659	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	0,0048137	0,1518048	2026
ПСН Туркменой	6107	0,0009787	0,0308637	0,0009787	0,0308637	0,0009787	0,0308637	2026
ПСН Туркменой	6108	0,0048217	0,1520562	0,0048217	0,1520562	0,0048217	0,1520562	2026
ПСН Туркменой	6112	0,0053311	0,1681216	0,0053311	0,1681216	0,0053311	0,1681216	2026
ПСН Туркменой	6113	0,0013287	0,0419003	0,0013287	0,0419003	0,0013287	0,0419003	2026
ГЗУ-1	6201	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	2026
ГЗУ-1	6202	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	2026
ГЗУ-1	6203	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	2026
ГЗУ-1	6206	0,0019653	0,0619787	0,0019653	0,0619787	0,0019653	0,0619787	2026
ГЗУ-1	6207	0,0038589	0,1216952	0,0038589	0,1216952	0,0038589	0,1216952	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0135342	0,426816	0,0135342	0,426816	0,0135342	0,426816	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0135342	0,426816	0,0135342	0,426816	0,0135342	0,426816	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	0,0252906	0,7866384	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	0,0555697	1,7524452	2026
ГЗУ-2	6401	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	0,0106653	0,3363415	2026
ГЗУ-2	6402	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	0,0887169	2,7977757	2026
ГЗУ-2	6403	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	0,0187061	0,5899161	2026
ГЗУ-2	6406	0,0019653	0,0619787	0,0019653	0,0619787	0,0019653	0,0619787	2026
ГЗУ-2	6407	0,0038589	0,1216952	0,0038589	0,1216952	0,0038589	0,1216952	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0058004	0,1829199	0,0058004	0,1829199	0,0058004	0,1829199	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0058004	0,1829199	0,0058004	0,1829199	0,0058004	0,1829199	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0060383	0,3808498	0,0060383	0,3808498	0,0060383	0,3808498	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч ГТМ)	6413	0,0322044	0,8764762	0,0322044	0,8764762	0,0322044	0,8764762	2026
Итого:		1,2871252	40,6045282	1,2871252	40,6045282	1,2871252	40,6045282	2026
Всего по загрязняющему веществу:		8,6986543	45,8507714	8,6986543	45,8507714	8,6986543	45,8507714	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0103	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	2026
ПСН Туркменой	0107	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	0,0014889	0,0469536	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0108	0,4636402	0,0049341	0,4636402	0,0049341	0,4636402	0,0049341	2026
ГЗУ-1	0203	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	2026
ГЗУ-1	0204	0,4636402	0,0049341	0,4636402	0,0049341	0,4636402	0,0049341	2026
ГЗУ-2	0403	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	0,0087082	0,2746222	2026
ГЗУ-2	0404	0,4636402	0,0018503	0,4636402	0,0018503	0,4636402	0,0018503	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	0,7244378	0,0157616	0,7244378	0,0157616	0,7244378	0,0157616	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	0,5795502	0,4340988	0,5795502	0,4340988	0,5795502	0,4340988	2026
Итого:		2,7254999	1,4263063	2,7254999	1,4263063	2,7254999	1,4263063	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6002	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6003	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6004	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6005	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6006	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6007	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6008	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6009	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6010	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6011	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6012	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6013	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6014	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6015	0,0039154	0,1234756	0,0039154	0,1234756	0,0039154	0,1234756	2026
Добывающие скважины	6016	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6017	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6018	0,003574	0,1127112	0,003574	0,1127112	0,003574	0,1127112	2026
Добывающие скважины	6019	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6020	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6021	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6022	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6023	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6024	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6025	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6026	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6027	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6028	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6033	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	0,0018525	0,0584217	2026
Добывающие скважины	6034	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6035	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6036	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6037	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6038	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6039	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6040	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6041	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6042	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6043	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6044	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6045	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6046	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6047	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6048	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6049	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6050	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6051	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6052	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6053	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6054	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6055	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6056	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6057	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6058	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6059	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6060	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6061	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6066	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	0,0014663	0,0462427	2026
Добывающие скважины	6067	0,0032194	0,1015284	0,0032194	0,1015284	0,0032194	0,1015284	2026
Добывающие скважины	6068	0,0035608	0,1122928	0,0035608	0,1122928	0,0035608	0,1122928	2026
Добывающие скважины	6069	0,0003561	0,0112293	0,0003561	0,0112293	0,0003561	0,0112293	2026
Добывающие скважины	6070	0,0003561	0,0112293	0,0003561	0,0112293	0,0003561	0,0112293	2026
Добывающие скважины	6071	0,0007122	0,0224586	0,0007122	0,0224586	0,0007122	0,0224586	2026
Добывающие скважины	6072	0,0007122	0,0224586	0,0007122	0,0224586	0,0007122	0,0224586	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	2026
ПСН Туркменой	6102	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	2026
ПСН Туркменой	6103	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	2026
ПСН Туркменой	6104	0,0052153	0,1627229	0,0052153	0,1627229	0,0052153	0,1627229	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	0,0017804	0,0561464	2026
ПСН Туркменой	6107	0,000362	0,0114152	0,000362	0,0114152	0,000362	0,0114152	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	6108	0,0017833	0,0562394	0,0017833	0,0562394	0,0017833	0,0562394	2026
ГЗУ-1	6201	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	2026
ГЗУ-1	6202	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	2026
ГЗУ-1	6203	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	2026
ГЗУ-1	6206	0,0007269	0,0229234	0,0007269	0,0229234	0,0007269	0,0229234	2026
ГЗУ-1	6207	0,0014273	0,0450101	0,0014273	0,0450101	0,0014273	0,0450101	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0032588	0,10277	0,0032588	0,10277	0,0032588	0,10277	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0032588	0,10277	0,0032588	0,10277	0,0032588	0,10277	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	0,009354	0,2909455	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	0,0089066	0,2808793	2026
ГЗУ-2	6401	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	0,0021937	0,0691791	2026
ГЗУ-2	6402	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	0,0182548	0,5756848	2026
ГЗУ-2	6403	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	0,004007	0,1263662	2026
ГЗУ-2	6406	0,0007269	0,0229234	0,0007269	0,0229234	0,0007269	0,0229234	2026
ГЗУ-2	6407	0,0014273	0,0450101	0,0014273	0,0450101	0,0014273	0,0450101	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0021453	0,0676546	0,0021453	0,0676546	0,0021453	0,0676546	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0021453	0,0676546	0,0021453	0,0676546	0,0021453	0,0676546	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0022333	0,1408608	0,0022333	0,1408608	0,0022333	0,1408608	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	0,0119111	0,3241728	0,0119111	0,3241728	0,0119111	0,3241728	2026
Итого:		0,2772771	8,7493928	0,2772771	8,7493928	0,2772771	8,7493928	2026
Всего по загрязняющему веществу:		3,002777	10,1756991	3,002777	10,1756991	3,002777	10,1756991	2026
0602, Бензол (64)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0103	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	2026
ПСН Туркменой	0107	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	0,0000194	0,0006132	2026
ПСН Туркменой	0108	0,006055	0,0000644	0,006055	0,0000644	0,006055	0,0000644	2026
ГЗУ-1	0203	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
ГЗУ-1	0204	0,006055	0,0000644	0,006055	0,0000644	0,006055	0,0000644	2026
ГЗУ-2	0403	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
ГЗУ-2	0404	0,006055	0,0000242	0,006055	0,0000242	0,006055	0,0000242	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	0,0094609	0,0002058	0,0094609	0,0002058	0,0094609	0,0002058	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	0,0075688	0,0056692	0,0075688	0,0056692	0,0075688	0,0056692	2026
Итого:		0,0355877	0,0184264	0,0355877	0,0184264	0,0355877	0,0184264	2026
Неорганизованные источники								2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)

[illegible]

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6045	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6046	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6047	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6048	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6049	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6050	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6051	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6052	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6053	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6054	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6055	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6056	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6057	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6058	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6059	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6060	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6061	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6066	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	0,0000187	0,000589	2026
Добывающие скважины	6067	0,000042	0,0013259	0,000042	0,0013259	0,000042	0,0013259	2026
Добывающие скважины	6068	0,0000465	0,0014665	0,0000465	0,0014665	0,0000465	0,0014665	2026
Добывающие скважины	6069	0,0000047	0,0001467	0,0000047	0,0001467	0,0000047	0,0001467	2026
Добывающие скважины	6070	0,0000047	0,0001467	0,0000047	0,0001467	0,0000047	0,0001467	2026
Добывающие скважины	6071	0,0000093	0,0002933	0,0000093	0,0002933	0,0000093	0,0002933	2026
Добывающие скважины	6072	0,0000093	0,0002933	0,0000093	0,0002933	0,0000093	0,0002933	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	2026
ПСН Туркменой	6102	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	2026
ПСН Туркменой	6103	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	2026
ПСН Туркменой	6104	0,0000667	0,0020806	0,0000667	0,0020806	0,0000667	0,0020806	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	0,0000233	0,0007333	2026
ПСН Туркменой	6107	0,0000047	0,0001491	0,0000047	0,0001491	0,0000047	0,0001491	2026
ПСН Туркменой	6108	0,0000233	0,0007345	0,0000233	0,0007345	0,0000233	0,0007345	2026
ГЗУ-1	6201	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	2026
ГЗУ-1	6202	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	2026
ГЗУ-1	6203	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	2026
ГЗУ-1	6206	0,0000095	0,0002994	0,0000095	0,0002994	0,0000095	0,0002994	2026
ГЗУ-1	6207	0,0000186	0,0005878	0,0000186	0,0005878	0,0000186	0,0005878	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000419	0,0013199	0,0000419	0,0013199	0,0000419	0,0013199	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000419	0,0013199	0,0000419	0,0013199	0,0000419	0,0013199	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	0,0001222	0,0037997	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	0,0001116	0,0035196	2026
ГЗУ-2	6401	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	0,0000279	0,0008811	2026
ГЗУ-2	6402	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	0,0002325	0,0073326	2026
ГЗУ-2	6403	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	0,0000512	0,0016132	2026
ГЗУ-2	6406	0,0000095	0,0002994	0,0000095	0,0002994	0,0000095	0,0002994	2026
ГЗУ-2	6407	0,0000186	0,0005878	0,0000186	0,0005878	0,0000186	0,0005878	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,000028	0,0008835	0,000028	0,0008835	0,000028	0,0008835	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,000028	0,0008835	0,000028	0,0008835	0,000028	0,0008835	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000292	0,0018396	0,0000292	0,0018396	0,0000292	0,0018396	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	0,0001556	0,0042336	0,0001556	0,0042336	0,0001556	0,0042336	2026
Итого:		0,003544	0,1117609	0,003544	0,1117609	0,003544	0,1117609	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0391317	0,1301873	0,0391317	0,1301873	0,0391317	0,1301873	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0103	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
ПСН Туркменой	0104	0,0278811	0,7401744	0,0278811	0,7401744	0,0278811	0,7401744	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	2026
ПСН Туркменой	0107	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	0,0000061	0,0001927	2026
ПСН Туркменой	0108	0,001903	0,0000203	0,001903	0,0000203	0,001903	0,0000203	2026
ГЗУ-1	0203	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
ГЗУ-1	0204	0,001903	0,0000203	0,001903	0,0000203	0,001903	0,0000203	2026
ГЗУ-2	0403	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
ГЗУ-2	0404	0,001903	0,0000076	0,001903	0,0000076	0,001903	0,0000076	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	0,0029734	0,0000647	0,0029734	0,0000647	0,0029734	0,0000647	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	0,0023788	0,0017817	0,0023788	0,0017817	0,0023788	0,0017817	2026
Итого:		0,0390659	0,7459657	0,0390659	0,7459657	0,0390659	0,7459657	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0233923	0,3420817	0,0233923	0,3420817	0,0233923	0,3420817	2026
Добывающие скважины	6002	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	2026
Добывающие скважины	6003	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	2026
Добывающие скважины	6004	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	2026
Добывающие скважины	6005	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
Добывающие скважины	6006	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	2026
Добывающие скважины	6007	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	0,0233923	0,4413617	2026
Добывающие скважины	6008	0,0233923	0,3420817	0,0233923	0,3420817	0,0233923	0,3420817	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)

[illegible]

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6053	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6054	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6055	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6056	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6057	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6058	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6059	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6060	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6061	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6066	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	0,0000059	0,0001851	2026
Добывающие скважины	6067	0,0189135	0,2988444	0,0189135	0,2988444	0,0189135	0,2988444	2026
Добывающие скважины	6068	0,0189149	0,2988886	0,0189149	0,2988886	0,0189149	0,2988886	2026
Добывающие скважины	6069	0,0000015	0,0000461	0,0000015	0,0000461	0,0000015	0,0000461	2026
Добывающие скважины	6070	0,0000015	0,0000461	0,0000015	0,0000461	0,0000015	0,0000461	2026
Добывающие скважины	6071	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	2026
Добывающие скважины	6072	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	2026
ПСН Туркменой	6102	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	2026
ПСН Туркменой	6103	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	2026
ПСН Туркменой	6104	0,000021	0,0006539	0,000021	0,0006539	0,000021	0,0006539	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	0,0000073	0,0002305	2026
ПСН Туркменой	6107	0,0000015	0,0000469	0,0000015	0,0000469	0,0000015	0,0000469	2026
ПСН Туркменой	6108	0,0000073	0,0002308	0,0000073	0,0002308	0,0000073	0,0002308	2026
ГЗУ-1	6201	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	2026
ГЗУ-1	6202	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	2026
ГЗУ-1	6203	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	2026
ГЗУ-1	6204	0,0278811	0,5844225	0,0278811	0,5844225	0,0278811	0,5844225	2026
ГЗУ-1	6206	0,000003	0,0000941	0,000003	0,0000941	0,000003	0,0000941	2026
ГЗУ-1	6207	0,0000059	0,0001847	0,0000059	0,0001847	0,0000059	0,0001847	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000132	0,0004148	0,0000132	0,0004148	0,0000132	0,0004148	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000132	0,0004148	0,0000132	0,0004148	0,0000132	0,0004148	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	0,0000384	0,0011942	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	0,0000351	0,0011062	2026
ГЗУ-2	6401	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	0,0000088	0,0002769	2026
ГЗУ-2	6402	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	0,0000731	0,0023045	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	6403	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	0,0000161	0,000507	2026
ГЗУ-2	6404	0,0278811	0,5248545	0,0278811	0,5248545	0,0278811	0,5248545	2026
ГЗУ-2	6406	0,000003	0,0000941	0,000003	0,0000941	0,000003	0,0000941	2026
ГЗУ-2	6407	0,0000059	0,0001847	0,0000059	0,0001847	0,0000059	0,0001847	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000088	0,0002777	0,0000088	0,0002777	0,0000088	0,0002777	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000088	0,0002777	0,0000088	0,0002777	0,0000088	0,0002777	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000092	0,0005782	0,0000092	0,0005782	0,0000092	0,0005782	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	0,0000489	0,0013306	0,0000489	0,0013306	0,0000489	0,0013306	2026
Текущий ремонт	6414	0,0222826	0,351351	0,0222826	0,351351	0,0222826	0,351351	2026
Итого:		0,5190009	10,0035727	0,5190009	10,0035727	0,5190009	10,0035727	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,5580668	10,7495384	0,5580668	10,7495384	0,5580668	10,7495384	2026
0621, Метилбензол (349)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0103	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
ПСН Туркменой	0105	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	2026
ПСН Туркменой	0106	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	2026
ПСН Туркменой	0107	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	0,0000122	0,0003854	2026
ПСН Туркменой	0108	0,003806	0,0000405	0,003806	0,0000405	0,003806	0,0000405	2026
ГЗУ-1	0203	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
ГЗУ-1	0204	0,003806	0,0000405	0,003806	0,0000405	0,003806	0,0000405	2026
ГЗУ-2	0403	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
ГЗУ-2	0404	0,003806	0,0000152	0,003806	0,0000152	0,003806	0,0000152	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	0,0059469	0,0001294	0,0059469	0,0001294	0,0059469	0,0001294	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	0,0047575	0,0035635	0,0047575	0,0035635	0,0047575	0,0035635	2026
Итого:		0,0223696	0,0115822	0,0223696	0,0115822	0,0223696	0,0115822	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6002	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6003	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6004	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6005	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6006	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6007	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6008	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6009	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6010	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6011	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6012	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6013	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
Добывающие скважины	6014	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)

[illegible]

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6059	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6060	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6061	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6066	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	0,0000117	0,0003702	2026
Добывающие скважины	6067	0,0000264	0,0008334	0,0000264	0,0008334	0,0000264	0,0008334	2026
Добывающие скважины	6068	0,0000292	0,0009218	0,0000292	0,0009218	0,0000292	0,0009218	2026
Добывающие скважины	6069	0,0000029	0,00009222	0,0000029	0,00009222	0,0000029	0,00009222	2026
Добывающие скважины	6070	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	0,0000029	0,0000922	2026
Добывающие скважины	6071	0,0000058	0,0001844	0,0000058	0,0001844	0,0000058	0,0001844	2026
Добывающие скважины	6072	0,0000058	0,0001844	0,0000058	0,0001844	0,0000058	0,0001844	2026
ПСН Туркменой	6101	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	2026
ПСН Туркменой	6102	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	2026
ПСН Туркменой	6103	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	2026
ПСН Туркменой	6104	0,000042	0,0013077	0,000042	0,0013077	0,000042	0,0013077	2026
ПСН Туркменой	6105	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
ПСН Туркменой	6106	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	0,0000146	0,0004609	2026
ПСН Туркменой	6107	0,000003	0,0000937	0,000003	0,0000937	0,000003	0,0000937	2026
ПСН Туркменой	6108	0,0000146	0,0004617	0,0000146	0,0004617	0,0000146	0,0004617	2026
ГЗУ-1	6201	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	2026
ГЗУ-1	6202	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	2026
ГЗУ-1	6203	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	2026
ГЗУ-1	6206	0,000006	0,0001882	0,000006	0,0001882	0,000006	0,0001882	2026
ГЗУ-1	6207	0,0000117	0,0003695	0,0000117	0,0003695	0,0000117	0,0003695	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6301	0,0000263	0,0008296	0,0000263	0,0008296	0,0000263	0,0008296	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6302	0,0000263	0,0008296	0,0000263	0,0008296	0,0000263	0,0008296	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6303	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6304	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6305	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	0,0000768	0,0023884	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6306	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6307	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	6308	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	0,0000702	0,0022123	2026
ГЗУ-2	6401	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	0,0000176	0,0005538	2026
ГЗУ-2	6402	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	0,0001462	0,004609	2026
ГЗУ-2	6403	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	0,0000322	0,001014	2026
ГЗУ-2	6406	0,000006	0,0001882	0,000006	0,0001882	0,000006	0,0001882	2026
ГЗУ-2	6407	0,0000117	0,0003695	0,0000117	0,0003695	0,0000117	0,0003695	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6408	0,0000176	0,0005554	0,0000176	0,0005554	0,0000176	0,0005554	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6409	0,0000176	0,0005554	0,0000176	0,0005554	0,0000176	0,0005554	2026
Площадка мультифазной насосной станции	6410	0,0000183	0,0011563	0,0000183	0,0011563	0,0000183	0,0011563	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	0,0000978	0,0026611	0,0000978	0,0026611	0,0000978	0,0026611	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Текущий ремонт	6414	0,0069468	0,1095373	0,0069468	0,1095373	0,0069468	0,1095373	2026
Итого:		0,0091718	0,17978482	0,0091718	0,17978482	0,0091718	0,17978482	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0315414	0,19136702	0,0315414	0,19136702	0,0315414	0,19136702	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0109	0,0000031	0,0000439	0,0000031	0,0000439	0,0000031	0,0000439	2026
ПСН Туркменой	0112	0,00000012	3,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	2026
ПСН Туркменой	0113			4,00E-08	1,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	2026
ПСН Туркменой	0114			4,00E-08	1,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,0000018	0,0000217	0,0000009	0,0000023	0,0000009	0,0000023	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,0000012	0,0000063	0,0000006	0,0000015	0,0000006	0,0000015	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,0000004	1,30E-08					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	3,00E-08	3,00E-09	3,00E-08	3,00E-09	3,00E-08	3,00E-09	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,0000004	0,0000003	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,0000005	4,20E-08	0,0000005	4,20E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			2,00E-08	0,00000039	2,00E-08	0,00000039	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,0000002	8,00E-08	0,0000002	8,00E-08	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,0000004	0,0000016	0,0000004	0,0000016	2026
Текущий ремонт	0417	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	0,00000531	0,0000043					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	0,00000531	0,0000043					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	0,00000531	0,0000043					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	0,00000531	0,0000043					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0000016	0,0000013	0,0000016	0,0000001	0,0000016	0,0000001	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,0000002	0,0000002					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			0,0000067	0,0000003	0,0000067	0,0000003	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,0000015	0,0000001	0,0000015	0,0000001	2026
Итого:		0,00003021	0,00009096 6	0,00003809	0,00005156 5	0,00003809	0,00005156 5	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00003021	0,00009096 6	0,00003809	0,00005156 5	0,00003809	0,00005156 5	2026
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0104	0,0141727	0,1571305	0,0141727	0,1571305	0,0141727	0,1571305	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Итого:		0,0141727	0,1571305	0,0141727	0,1571305	0,0141727	0,1571305	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,01153	0,1968594	0,01153	0,1968594	0,01153	0,1968594	2026
Добывающие скважины	6002	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6003	0,0125312	0,1948026	0,0125312	0,1948026	0,0125312	0,1948026	2026
Добывающие скважины	6004	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6006	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6007	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6008	0,01153	0,1968594	0,01153	0,1968594	0,01153	0,1968594	2026
Добывающие скважины	6010	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6011	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6012	0,0158645	0,4444626	0,0158645	0,4444626	0,0158645	0,4444626	2026
Добывающие скважины	6013	0,0158645	0,4444626	0,0158645	0,4444626	0,0158645	0,4444626	2026
Добывающие скважины	6014	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6015	0,0125312	0,0928681	0,0125312	0,0928681	0,0125312	0,0928681	2026
Добывающие скважины	6016	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6017	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6019	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	0,0125312	0,1597626	2026
Добывающие скважины	6067	0,0116069	0,1306145	0,0116069	0,1306145	0,0116069	0,1306145	2026
Добывающие скважины	6068	0,0116069	0,1306145	0,0116069	0,1306145	0,0116069	0,1306145	2026
ГЗУ-1	6204	0,0206179	0,4815852	0,0206179	0,4815852	0,0206179	0,4815852	2026
ГЗУ-2	6404	0,0172846	0,2214132	0,0172846	0,2214132	0,0172846	0,2214132	2026
Итого:		0,2662797	4,1321681	0,2662797	4,1321681	0,2662797	4,1321681	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,2804524	4,2892986	0,2804524	4,2892986	0,2804524	4,2892986	2026
1078, Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0014144	0,0325002	0,0014144	0,0325002	0,0014144	0,0325002	2026
Добывающие скважины	6003	0,0011111	0,0058	0,0011111	0,0058	0,0011111	0,0058	2026
Добывающие скважины	6008	0,0014144	0,0325002	0,0014144	0,0325002	0,0014144	0,0325002	2026
Итого:		0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004	0,0039399	0,0708004	2026
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6414	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
Итого:		0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	0,0013445	0,0212008	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0109	0,0277778	0,3897988	0,0277778	0,3897988	0,0277778	0,3897988	2026
ПСН Туркменой	0112	0,0015	0,0003267	0,0005	0,0001089	0,0005	0,0001089	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0113			0,0005	0,0001089	0,0005	0,0001089	2026
ПСН Туркменой	0114			0,0005	0,0001089	0,0005	0,0001089	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,017934	0,1965453	0,008967	0,021168	0,008967	0,021168	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,0112666	0,0572906	0,0056333	0,01344	0,0056333	0,01344	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,0035416	0,0001596					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,00025	0,0001163	0,00025	0,0001105	0,00025	0,0001105	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,000375	0,0000351	0,000375	0,0000334	0,000375	0,0000334	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,0035416	0,001134	0,0017708	0,00126	0,0017708	0,00126	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,0053333	0,000378	0,0053333	0,000378	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0002292	0,004284	0,0002292	0,004284	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,0020833	0,0008316	0,0020833	0,0008316	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,0036	0,014112	0,0036	0,014112	2026
Текущий ремонт	0417	0,0006667	0,00016	0,0006667	0,00016	0,0006667	0,00016	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	0,0612917	0,0464849					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	0,0612917	0,0464849					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	0,0612917	0,0464849					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	0,0612917	0,0464849					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,0156667	0,0121091	0,0156667	0,0007568	0,0156667	0,0007568	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,0025	0,0019995					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			0,0776667	0,003382	0,0776667	0,003382	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,01	0,0004778	0,01	0,0004778	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,01	0,0004778	0,01	0,0004778	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,0146667	0,000759	0,0146667	0,000759	2026
Итого:		0,3301868	0,8456146	0,4191866	0,4619024	0,4191866	0,4619024	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,3301868	0,8456146	0,4191866	0,4619024	0,4191866	0,4619024	2026
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6414	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	2026
Итого:		0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	0,0029132	0,045935	2026
1714, 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0104	0,0012846	0,0073627	0,0012846	0,0073627	0,0012846	0,0073627	2026
Итого:		0,0012846	0,0073627	0,0012846	0,0073627	0,0012846	0,0073627	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6002	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6003	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6004	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6006	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6007	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6010	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6011	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6012	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6013	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6014	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6015	0,0012846	0,0129903	0,0012846	0,0129903	0,0012846	0,0129903	2026
Добывающие скважины	6016	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6017	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6019	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	0,0012846	0,0225467	2026
Добывающие скважины	6067	0,0011526	0,0183827	0,0011526	0,0183827	0,0011526	0,0183827	2026
Добывающие скважины	6068	0,0011526	0,0183827	0,0011526	0,0183827	0,0011526	0,0183827	2026
ГЗУ-1	6204	0,0014582	0,0275734	0,0014582	0,0275734	0,0014582	0,0275734	2026
ГЗУ-2	6404	0,0014582	0,0310774	0,0014582	0,0310774	0,0014582	0,0310774	2026
Итого:		0,023206	0,4015136	0,023206	0,4015136	0,023206	0,4015136	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0244906	0,4088763	0,0244906	0,4088763	0,0244906	0,4088763	2026
2729, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0104	0,0017279	0,0475417	0,0017279	0,0475417	0,0017279	0,0475417	2026
Итого:		0,0017279	0,0475417	0,0017279	0,0475417	0,0017279	0,0475417	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0014195	0,0204728	0,0014195	0,0204728	0,0014195	0,0204728	2026
Добывающие скважины	6002	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6003	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6004	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6006	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6007	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6008	0,0014195	0,0204728	0,0014195	0,0204728	0,0014195	0,0204728	2026
Добывающие скважины	6009	0,0014195	0,0448742	0,0014195	0,0448742	0,0014195	0,0448742	2026
Добывающие скважины	6010	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6011	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6012	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6013	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6014	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6015	0,0017279	0,0453246	0,0017279	0,0453246	0,0017279	0,0453246	2026
Добывающие скважины	6016	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6017	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026
Добывающие скважины	6019	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	0,0014195	0,0263128	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6067	0,0011557	0,0176694	0,0011557	0,0176694	0,0011557	0,0176694	2026
Добывающие скважины	6068	0,0011557	0,0176694	0,0011557	0,0176694	0,0011557	0,0176694	2026
ГЗУ-1	6204	0,0017279	0,0351055	0,0017279	0,0351055	0,0017279	0,0351055	2026
ГЗУ-2	6404	0,0017279	0,0316015	0,0017279	0,0316015	0,0017279	0,0316015	2026
Итого:		0,0302071	0,5752566	0,0302071	0,5752566	0,0302071	0,5752566	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,031935	0,6227983	0,031935	0,6227983	0,031935	0,6227983	2026
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0111	0,0000325	0,0000737	0,0000325	0,0000737	0,0000325	0,0000737	2026
Итого:		0,0000325	0,0000737	0,0000325	0,0000737	0,0000325	0,0000737	2026
Неорганизованные источники								2026
ПСН Туркменой	6110	0,0000325	0,0000221	0,0000325	0,0000221	0,0000325	0,0000221	2026
ПСН Туркменой	6111	0,0222222	0,0002676	0,0222222	0,0002676	0,0222222	0,0002676	2026
Итого:		0,0222547	0,0002897	0,0222547	0,0002897	0,0222547	0,0002897	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0222872	0,0003634	0,0222872	0,0003634	0,0222872	0,0003634	2026
2752, Уайт-спирит (1294*)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6414	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
Итого:		0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	0,0145434	0,22932	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								2026
Организованные источники								2026
ПСН Туркменой	0104	0,0037952	0,151783	0,0037952	0,151783	0,0037952	0,151783	2026
ПСН Туркменой	0109	0,6666667	9,74497	0,6666667	9,74497	0,6666667	9,74497	2026
ПСН Туркменой	0110	0,0017373	0,0010485	0,0017373	0,0010485	0,0017373	0,0010485	2026
ПСН Туркменой	0112	0,036	0,0081648	0,012	0,0027216	0,012	0,0027216	2026
ПСН Туркменой	0113			0,012	0,0027216	0,012	0,0027216	2026
ПСН Туркменой	0114			0,012	0,0027216	0,012	0,0027216	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	0,4333888	4,7170873	0,2166944	0,508032	0,2166944	0,508032	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	0,2722778	1,3749743	0,1361389	0,32256	0,1361389	0,32256	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	0,085	0,0039895					2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	0,006	0,0029072	0,006	0,0027623	0,006	0,0027623	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	0,009	0,0008778	0,009	0,000834	0,009	0,000834	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	0,085	0,028349	0,0425	0,0314989	0,0425	0,0314989	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0412	0,006515	0,0316193	0,006515	0,0084382	0,006515	0,0084382	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424			0,1288889	0,009072	0,1288889	0,009072	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425			0,0055	0,1071	0,0055	0,1071	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426			0,05	0,02079	0,05	0,02079	2026
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427			0,087	0,338688	0,087	0,338688	2026
Текущий ремонт	0417	0,016	0,004	0,016	0,004	0,016	0,004	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	1,471	1,1621232					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	1,471	1,1621232					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	1,471	1,1621232					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	1,471	1,1621232					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	0,3786111	0,2906179	0,3786111	0,0181636	0,3786111	0,0181636	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	0,06	0,04998867					2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431			1,864	0,084551	1,864	0,084551	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432			0,2416667	0,0114664	0,2416667	0,0114664	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433			0,2416667	0,0114664	0,2416667	0,0114664	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434			0,3544444	0,018216	0,3544444	0,018216	2026
Итого:		7,9439919	21,0588700 7	10,0848253	11,6572581	10,0848253	11,6572581	2026
Неорганизованные источники								2026
Добывающие скважины	6001	0,0030087	0,0460999	0,0030087	0,0460999	0,0030087	0,0460999	2026
Добывающие скважины	6002	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6003	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6004	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6006	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6007	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6008	0,0030087	0,0460999	0,0030087	0,0460999	0,0030087	0,0460999	2026
Добывающие скважины	6009	0,0030087	0,1062427	0,0030087	0,1062427	0,0030087	0,1062427	2026
Добывающие скважины	6010	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6011	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6012	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6013	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6014	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6015	0,0037952	0,1081743	0,0037952	0,1081743	0,0037952	0,1081743	2026
Добывающие скважины	6016	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6017	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6019	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	0,0030087	0,0577799	2026
Добывающие скважины	6067	0,0024811	0,0369657	0,0024811	0,0369657	0,0024811	0,0369657	2026
Добывающие скважины	6068	0,0024811	0,0369657	0,0024811	0,0369657	0,0024811	0,0369657	2026
ПСН Туркменой	6109	0,01939	0,0269936	0,01939	0,0269936	0,01939	0,0269936	2026
ГЗУ-1	6204	0,0037952	0,0805198	0,0037952	0,0805198	0,0037952	0,0805198	2026
ГЗУ-2	6404	0,0037952	0,0735118	0,0037952	0,0735118	0,0037952	0,0735118	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	0,0032575	0,0180754	0,0032575	0,0014836	0,0032575	0,0014836	2026
Итого:		0,0871345	1,3307875	0,0871345	1,3141957	0,0871345	1,3141957	2026

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Всего по загрязняющему веществу:		8,0311264	22,3896575 7	10,1719598	12,9714538	10,1719598	12,9714538	2026
2902, Взвешенные частицы (116)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6414	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	2026
Итого:		0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	0,0135028	0,2129127	2026
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)								2026
Неорганизованные источники								2026
Текущий ремонт	6411	0,4125333	0,209664	0,4125333	0,209664	0,4125333	0,209664	2026
Текущий ремонт	6412	2,0626667	0,52416	2,0626667	0,52416	2,0626667	0,52416	2026
Текущий ремонт	6415	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	0,0004089	0,0000883	2026
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6416	0,300221	0,1830992	0,300221	0,1830992	0,300221	0,1830992	2026
Итого:		2,7758299	0,9170115	2,7758299	0,9170115	2,7758299	0,9170115	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,7758299	0,9170115	2,7758299	0,9170115	2,7758299	0,9170115	2026
Всего по объекту:		67,2808499 1	229,992740 3	81,1761918 9	166,5709041	81,1761918 9	166,5709041	2026
Из них:								2026
Итого по организованным источникам:		61,9295194 1	162,384322 2	75,8248613 9	98,97912447	75,8248613 9	98,97912447	2026
в том числе факелы:				-	-	-	-	
Итого по неорганизованным источникам:		5,3513305	67,6084180 2	5,3513305	67,59177962	5,3513305	67,59177962	2026

3.11. 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,

Таблица 3.7 - 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 выбро са 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 2026	4кв 2026		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 2026	4кв 2026		без затрат

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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	окончание	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 2026	4кв 2026		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1865066	0,903182	0,0932533	0,0733824				

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 2026	4кв 2026		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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				

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 выбро са 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 2026	4кв 2026		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 2026	4кв 2026		без затрат
	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1171734	0,5958222	0,0585867	0,139776				

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	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 C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (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				

3.12. 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,

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,

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,

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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 3.8.1 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Тасбулат

График работы источника а	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период НМУ	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Номер на карте-схеме	Координаты на карте-схеме		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности
					точечного источника, центра группы источников	2-го конца лин. источника	высота, м	диаметр источника	Скорость, м/с	объем, м3/с	температура, 0С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
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)	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	
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	
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	
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	
365 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0522	609219 /4804170		20	0,325	457,9	37,986411 /37,986411	1706 /1706	3,0573708	2,44589664	20	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	021 9	609486 /4804143		9	0,5	16,73	3,2847 /3,2847	450 /450	0,606333 3	0,4850666 4	20
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 1	609493 /4804141		9	0,5	16,73	3,2856 /3,2856	450 /450	0,606333 3	0,4850666 4	20
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 4	609387 /4804978		3	0,1	59,74	0,469198 /0,469198	450 /450	0,030666 7	0,0245333 6	20
8 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 5	609393 /4804978		3	0,1	28,94	0,2272948 /0,227294 8	450 /450	0,01375	0,011	20
183 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 0	609410 /4804160		4	0,2	171,5	5,3884 /5,3884	450 /450	0,388888 9	0,3111111 2	20
21 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 5	609390 /4804978		3	0,2	167,5	5,2631 /5,2631	450 /450	0,416666 7	0,3333333 6	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 7	609390 /4804978		3	0,2	15,46	0,4857 /0,4857	450 /450	0,036666 7	0,0293333 6	20
365 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	052 2	609219 /4804170		20	0,32 5	457,9	37,986411 /37,98641 1	1706 /170 6	0,00149	0,001192	20

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		газ, Сера (IV) оксид) (516)											
2 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	040 5	609249 /4804980		3	0,1	105,2	0,8261623 /0,826162 3	450 /450	0,853333 3	0,6826666 4	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,133333 3	0,1066666 4	20
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	021 9	609486 /4804143		9	0,5	16,73	3,2847 /3,2847	450 /450	2,1828	1,30968	40
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 1	609493 /4804141		9	0,5	16,73	3,2856 /3,2856	450 /450	2,1828	1,30968	40
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 4	609387 /4804978		3	0,1	59,74	0,469198 /0,469198	450 /450	0,196266 7	0,1177600 2	40
8 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 5	609393 /4804978		3	0,1	28,94	0,2272948 /0,227294 8	450 /450	0,103	0,0618	40
183 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 0	609410 /4804160		4	0,2	171,5	5,3884 /5,3884	450 /450	1,866666 7	1,1200000 2	40
21 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 5	609390 /4804978		3	0,2	167,5	5,2631 /5,2631	450 /450	3	1,8	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 7	609390 /4804978		3	0,2	15,46	0,4857 /0,4857	450 /450	0,234666 7	0,1408000 2	40
365 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	052 2	609219 /4804170		20	0,32 5	457,9	37,986411 /37,98641 1	1706 /170 6	3,057370 8	1,8344224 8	40

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	021 9	609486 /4804143		9	0,5	16,73	3,2847 /3,2847	450 /450	0,606333 3	0,3637999 8	40
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 1	609493 /4804141		9	0,5	16,73	3,2856 /3,2856	450 /450	0,606333 3	0,3637999 8	40
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 4	609387 /4804978		3	0,1	59,74	0,469198 /0,469198	450 /450	0,030666 7	0,0184000 2	40
8 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 5	609393 /4804978		3	0,1	28,94	0,2272948 /0,227294 8	450 /450	0,01375	0,00825	40
183 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 0	609410 /4804160		4	0,2	171,5	5,3884 /5,3884	450 /450	0,388888 9	0,2333333 4	40
21 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 5	609390 /4804978		3	0,2	167,5	5,2631 /5,2631	450 /450	0,416666 7	0,2500000 2	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 7	609390 /4804978		3	0,2	15,46	0,4857 /0,4857	450 /450	0,036666 7	0,0220000 2	40
365 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	052 2	609219 /4804170		20	0,32 5	457,9	37,986411 /37,98641 1	1706 /170 6	0,00149	0,000894	40

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		газ, Сера (IV) оксид) (516)											
2 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	040 5	609249 /4804980		3	0,1	105,2	0,8261623 /0,826162 3	450 /450	0,853333 3	0,5119999 8	40
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,133333 3	0,0799999 8	40
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	021 9	609486 /4804143		9	0,5	16,73	3,2847 /3,2847	450 /450	2,1828	0,87312	60
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 1	609493 /4804141		9	0,5	16,73	3,2856 /3,2856	450 /450	2,1828	0,87312	60
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 4	609387 /4804978		3	0,1	59,74	0,469198 /0,469198	450 /450	0,196266 7	0,0785066 8	60
8 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	022 5	609393 /4804978		3	0,1	28,94	0,2272948 /0,227294 8	450 /450	0,103	0,0412	60
183 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 0	609410 /4804160		4	0,2	171,5	5,3884 /5,3884	450 /450	1,866666 7	0,7466666 8	60
21 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 5	609390 /4804978		3	0,2	167,5	5,2631 /5,2631	450 /450	3	1,2	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	024 7	609390 /4804978		3	0,2	15,46	0,4857 /0,4857	450 /450	0,234666 7	0,0938666 8	60
365 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	052 2	609219 /4804170		20	0,32 5	457,9	37,986411 /37,98641 1	1706 /170 6	3,057370 8	1,2229483 2	60

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	021 9	609486 /4804143		9	0,5	16,73	3,2847 /3,2847	450 /450	0,606333 3	0,2425333 2	60
360 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 1	609493 /4804141		9	0,5	16,73	3,2856 /3,2856	450 /450	0,606333 3	0,2425333 2	60
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 4	609387 /4804978		3	0,1	59,74	0,469198 /0,469198	450 /450	0,030666 7	0,0122666 8	60
8 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	022 5	609393 /4804978		3	0,1	28,94	0,2272948 /0,227294 8	450 /450	0,01375	0,0055	60
183 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 0	609410 /4804160		4	0,2	171,5	5,3884 /5,3884	450 /450	0,388888 9	0,1555555 6	60
21 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 5	609390 /4804978		3	0,2	167,5	5,2631 /5,2631	450 /450	0,416666 7	0,1666666 8	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	024 7	609390 /4804978		3	0,2	15,46	0,4857 /0,4857	450 /450	0,036666 7	0,0146666 8	60
365 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый	052 2	609219 /4804170		20	0,32 5	457,9	37,986411 /37,98641 1	1706 /170 6	0,00149	0,000596	60

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			газ, Сера (IV) оксид) (516)											
2 д/год ч/сут		Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	040 5	609249 /4804980		3	0,1	105,2	0,8261623 /0,826162 3	450 /450	0,8533333 3	0,3413333 2	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1333333 3	0,0533333 2	60

Таблица 3.8.2 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Актас

График работы источника а	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 газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме	точечного источника, центра группы источников	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, 0С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
75 д/год ч/сут	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ) (1)	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	0,5738667	0,45909336	20	
50 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	0,3605333	0,28842664	20	
42 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	0,3413333	0,27306664	20	
13 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	0,1144444	0,09155552	20	
50 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	0,2304	0,18432	20	
75 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	0,0896667	0,07173336	20	
50 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	0,0563333	0,04506664	20	
42 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0125	603964 /4810218		4,5	0,05	389,9	0,7655 /0,7655	450 /450	0,0533333	0,04266664	20	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			Сера (IV) оксид) (516)											
13 д/год ч/сут		Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 7	603964 /4810218		4, 5	0,05	168,2	0,3303 /0,330 3	450 /450	0,015277 8	0,0122222 4	20
50 д/год ч/сут		Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 8	603964 /4810218		4, 5	0,05	263,2	0,5167 /0,516 7	450 /450	0,036	0,0288	20
9 д/год ч/сут		Сокращение производительност и на 20%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождени й) (494)	620 5	604277 /4807452	1/1	2		1,5		30/3 0	0,412533 3	0,3300266 4	20
5 д/год ч/сут		Сокращение производительност и на 20%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	620 6	604455 /4806430	2/2	2		1,5		30/3 0	2,062667	1,6501336	20

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождени й) (494)											
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	1,002666 7	0,8021333 6	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	3,57888	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	3,57888	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	3,57888	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,512	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,512	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,938666 7	0,7509333 6	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	0,156666 7	0,1253333 6	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,4970666 4	20	
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,4970666 4	20	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Сера (IV) оксид) (516)											
1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,4970666 4	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,08	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,08	20
1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 20%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,146666 7	0,1173333 6	20
75 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	011 0	603693 /4809899		2, 5	0,05	706,5	1,3872 /1,387 2	450 /450	0,573866 7	0,3443200 2	40
50 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	011 1	603703 /4809999		4, 5	0,05	411,8	0,8085 /0,808 5	450 /450	0,360533 3	0,2163199 8	40
42 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 5	603964 /4810218		4, 5	0,05	389,9	0,7655 /0,765 5	450 /450	0,341333 3	0,2047999 8	40
13 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 7	603964 /4810218		4, 5	0,05	168,2	0,3303 /0,330 3	450 /450	0,114444 4	0,0686666 4	40
50 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 8	603964 /4810218		4, 5	0,05	263,2	0,5167 /0,516 7	450 /450	0,2304	0,13824	40
75 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	011 0	603693 /4809899		2, 5	0,05	706,5	1,3872 /1,387 2	450 /450	0,089666 7	0,0538000 2	40

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Сера (IV) оксид) (516)											
50 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	011 1	603703 /4809999		4, 5	0,05	411,8	0,8085 /0,808 5	450 /450	0,056333 3	0,0337999 8	40
42 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 5	603964 /4810218		4, 5	0,05	389,9	0,7655 /0,765 5	450 /450	0,053333 3	0,0319999 8	40
13 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 7	603964 /4810218		4, 5	0,05	168,2	0,3303 /0,330 3	450 /450	0,015277 8	0,0091666 8	40
50 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 8	603964 /4810218		4, 5	0,05	263,2	0,5167 /0,516 7	450 /450	0,036	0,0216	40
9 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	620 5	604277 /4807452	1/1	2		1,5		30/3 0	0,412533 3	0,2475199 8	40
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	620 6	604455 /4806430	2/2	2		1,5		30/3 0	2,062667	1,2376002	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	1,002666 7	0,6016000 2	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	2,68416	40

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	2,68416	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	2,68416	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,384	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,384	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,938666 7	0,5632000 2	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	0,156666 7	0,0940000 2	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,3727999 8	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,3727999 8	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,3727999 8	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,06	40

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,06	40
1 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 40%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,146666 7	0,0880000 2	40
75 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	011 0	603693 /4809899		2, 5	0,05	706,5	1,3872 /1,387 2	450 /450	0,573866 7	0,2295466 8	60
50 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	011 1	603703 /4809999		4, 5	0,05	411,8	0,8085 /0,808 5	450 /450	0,360533 3	0,1442133 2	60
42 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 5	603964 /4810218		4, 5	0,05	389,9	0,7655 /0,765 5	450 /450	0,341333 3	0,1365333 2	60
13 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 7	603964 /4810218		4, 5	0,05	168,2	0,3303 /0,330 3	450 /450	0,114444 4	0,0457777 6	60
50 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 8	603964 /4810218		4, 5	0,05	263,2	0,5167 /0,516 7	450 /450	0,2304	0,09216	60
75 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	011 0	603693 /4809899		2, 5	0,05	706,5	1,3872 /1,387 2	450 /450	0,089666 7	0,0358666 8	60
50 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	011 1	603703 /4809999		4, 5	0,05	411,8	0,8085 /0,808 5	450 /450	0,056333 3	0,0225333 2	60
42 д/год ч/сут	Сокращение производительность и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 5	603964 /4810218		4, 5	0,05	389,9	0,7655 /0,765 5	450 /450	0,053333 3	0,0213333 2	60

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

13 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 7	603964 /4810218		4, 5	0,05	168,2	0,3303 /0,330 3	450 /450	0,015277 8	0,0061111 2	60
50 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 8	603964 /4810218		4, 5	0,05	263,2	0,5167 /0,516 7	450 /450	0,036	0,0144	60
9 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	620 5	604277 /4807452	1/1	2		1,5		30/3 0	0,412533 3	0,1650133 2	60
5 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Пыль неорганическа я, содержащая двуокись кремния в %: 70-20)	620 6	604455 /4806430	2/2	2		1,5		30/3 0	2,062667	0,8250668	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	1,002666 7	0,4010666 8	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	1,78944	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	1,78944	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	4,4736	1,78944	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,256	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,64	0,256	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,938666 7	0,3754666 8	60

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	1248	2,4506 /2,450 6	450 /450	0,156666 7	0,0626666 8	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	012 9	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,2485333 2	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 0	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,2485333 2	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 1	603944 /4810238		4, 5	0,05	4648	9,126 /9,126	450 /450	0,621333 3	0,2485333 2	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 3	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,04	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 4	603944 /4810238		4, 5	0,05	787,9	1,547 /1,547	450 /450	0,1	0,04	60
1 д/год ч/сут	Сокращение производительност и на 60%	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	013 5	603944 /4810238		4, 5	0,05	1252	2,4577 /2,457 7	450 /450	0,146666 7	0,0586666 8	60

Таблица 3.8.3 – План мероприятий по сокращению выбросов при НМУ, Месторождение Туркменой

График работы источника а	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 газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме	точечного источника а, центра группы источников	второго конца линейного источника а	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, 0С	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	
Площадка 1															
9 д/год ч/сут	Текущий ремонт (1)	Сокращение производительности на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6411	621530 /4825245	1/1	2		1,5		30/30	0,4125333	0,33002664	20	
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6412	621550 /4825250	1/1	2		1,5		30/30	2,0626667	1,65013336	20	
10 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 20%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6416	621820 /4825530	5/5	2		1,5		30/30	0,300221	0,2401768	20	
9 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6411	621530 /4825245	1/1	2		1,5		30/30	0,4125333	0,24751998	40	
5 д/год ч/сут		Сокращение производительности на 40%	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6412	621550 /4825250	1/1	2		1,5		30/30	2,0626667	1,23760002	40	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

10 д/год ч/сут		Сокращение производительнос ти на 40%	Пыль неорганическа я, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	641 6	621820 /4825530	5/5	2		1,5		30/3 0	0,300221	0,1801326	40
9 д/год ч/сут		Сокращение производительнос ти на 60%	Пыль неорганическа я, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	641 1	621530 /4825245	1/1	2		1,5		30/3 0	0,412533 3	0,1650133 2	60
5 д/год ч/сут		Сокращение производительнос ти на 60%	Пыль неорганическа я, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	641 2	621550 /4825250	1/1	2		1,5		30/3 0	2,062666 7	0,8250666 8	60
10 д/год ч/сут		Сокращение производительнос ти на 60%	Пыль неорганическа я, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождени й) (494)	641 6	621820 /4825530	5/5	2		1,5		30/3 0	0,300221	0,1200884	60

Таблица 3.9.1 – Характеристика выбросов при НМУ, Месторождение Тасбулат

Наименование цеха, участка	№ источ- ника выбр оса	Выс ота исто ч- ника , м	Выбросы в атмосферу													Примеч ание, Метод контро- ля на источни ке
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							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)																
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			
	ВСЕ ГО:		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			
	ВСЕ ГО:		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			
	ВСЕ ГО:		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

***Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)															
ЦУПН	0218	2,6	0,000002 1	0,000001 5	10 0		0,000002 1			0,000002 1			0,000002 1		
	ВСЕ ГО:		0,000002 1	0,000001 5			0,000002 1			0,000002 1			0,000002 1		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000002 1	0,000001 5	10 0		0,000002 1			0,000002 1			0,000002 1		
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)															
ЦУПН	0201	7	0,008956 3	0,278575 6			0,008956 3			0,008956 3			0,008956 3		
ЦУПН	0203	7	0,008956 3	0,278575 6			0,008956 3			0,008956 3			0,008956 3		
ЦУПН	0219	9	2,1828	21,03511 08	5, 9	1759,441 79998	1,74624	2 0	1407,553 43999	1,30968	4 0	1055,665 07999	0,87312	6 0	703,7767 19993
ЦУПН	0221	9	2,1828	21,04053 72	5, 9	12320,64 49687	1,74624	2 0	9856,515 97496	1,30968	4 0	7392,386 98122	0,87312	6 0	4928,257 98748
ЦУПН	0224	3	0,196266 7	0,06272	0, 5	2286,824 15287	0,157013 36	2 0	1829,459 3223	0,117760 02	4 0	1372,094 49172	0,078506 68	6 0	914,7296 61148
ЦУПН	0225	3	0,103	0,05504	0, 3	50,62360 25128	0,0824	2 0	40,49888 20103	0,0618	4 0	30,37416 15077	0,0412	6 0	20,24944 10051
ЦУПН	0226	3	0,0103	0,01462			0,0103			0,0103			0,0103		
ЦУПН	0228	3	0,042344 4	0,01462	0, 1		0,042344 4			0,042344 4			0,042344 4		
ЦУПН	0229	3	0,019455 6	0,02752	0, 1		0,019455 6			0,019455 6			0,019455 6		
ЦУПН	0230	3	0,036622 2	0,009173 3	0, 1		0,036622 2			0,036622 2			0,036622 2		
ЦУПН	0240	4	1,866666 7	27,28591 6	5, 1	939,2924 00271	1,493333 36	2 0	751,4339 20217	1,120000 02	4 0	563,5754 40163	0,746666 68	6 0	375,7169 60109
ЦУПН	0243														
ЦУПН	0244	3	0,034333 3	0,006241 5	0, 1		0,034333 3			0,034333 3			0,034333 3		
ЦУПН	0245	3	3	3,90096	8, 2	16357,94 71794	2,4	2 0	13086,35 77436	1,8	4 0	9814,768 30767	1,2	6 0	6543,178 87178
ЦУПН	0246	3	0,020188	0,00516	0, 1		0,020188			0,020188			0,020188		
ЦУПН	0247	3	0,234666 7	0,0064	0, 6	44,78229 54044	0,187733 36	2 0	35,82583 63235	0,140800 02	4 0	26,86937 72426	0,093866 68	6 0	17,91291 81618
ЦУПН	0522	20	3,057370 8	1,785810 8	8, 3	9800,729 22451	2,445896 64	2 0	7840,583 37961	1,834422 48	4 0	5880,437 53471	1,222948 32	6 0	3920,291 68981

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0,011601 5	0,360854 4			0,011601 5			0,011601 5			0,011601 5			
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,009506 7	0,020152 8			0,009506 7			0,009506 7			0,009506 7			
Вахтовый поселок	0405	3	0,853333 3	0,0736	2, 3	688,0161 5114	0,682666 64	2 0	550,4129 20912	0,511999 98	4 0	412,8096 90684	0,341333 32	6 0	275,2064 60456	
Вахтовый поселок	0406	3														
Вахтовый поселок	6402	2	0,005220 04	0,006489 46			0,005220 04			0,005220 04			0,005220 04			
Вахтовый поселок	6404	2	0,000883 3	0,000190 8			0,000883 3			0,000883 3			0,000883 3			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0,003980 6	0,123811 4			0,003980 6			0,003980 6			0,003980 6			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,573866 7	0,812851 2	1, 6		0,573866 7			0,573866 7			0,573866 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0505	4,5	0,360533 3	0,516096	1		0,360533 3			0,360533 3			0,360533 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0507	3														
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0509	4,5	0,097277 8	0,069829 5	0, 3		0,097277 8			0,097277 8			0,097277 8			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0514	4,5	0,013733 3	0,000662			0,013733 3			0,013733 3			0,013733 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0515	4,5	0,0206	0,000199 9	0, 1		0,0206			0,0206			0,0206			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0523	5	0,341333 3	0,014515 2	0, 9		0,341333 3			0,341333 3			0,341333 3			

*Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,012588 9	0,147369 6			0,012588 9			0,012588 9			0,012588 9		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,114444 4	0,028607	0, 3		0,114444 4			0,114444 4			0,114444 4		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,2304	0,541900 8	0, 6		0,2304			0,2304			0,2304		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	1,002666 7	0,048436 3	2, 7		1,002666 7			1,002666 7			1,002666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	4,4736	0,202922 5	12 ,3		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	4,4736	0,202922 5	12 ,2		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	4,4736	0,202922 5	12 ,2		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	4,4736	0,202922 5	12 ,2		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,64	0,030577	1, 7		0,64			0,64			0,64		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,64	0,030577	1, 7		0,64			0,64			0,64		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,938666 7	0,048576	2, 6		0,938666 7			0,938666 7			0,938666 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	ВСЕ ГО:		36,76976 354	79,49396 716			34,03438 27			31,29900 186			28,56362 102			
В том числе по градациям высот																
	0-10		33,71239 274	77,70815 636	91 ,7		31,58848 606			29,46457 938			27,34067 27			
	10-20		3,057370 8	1,785810 8	8, 3		2,445896 64			1,834422 48			1,222948 32			
***Азотная кислота (5)(0302)																
ЦУПН	0218	2,6	0,000375	0,00027	10 0		0,000375			0,000375			0,000375			
	ВСЕ ГО:		0,000375	0,00027			0,000375			0,000375			0,000375			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000375	0,00027	10 0		0,000375			0,000375			0,000375			
***Аммиак (32)(0303)																
ЦУПН	0218	2,6	0,000036 9	0,000026 6	10 0		0,000036 9			0,000036 9			0,000036 9			
	ВСЕ ГО:		0,000036 9	0,000026 6			0,000036 9			0,000036 9			0,000036 9			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000036 9	0,000026 6	10 0		0,000036 9			0,000036 9			0,000036 9			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
ЦУПН	0201	7	0,001455 4	0,045268 5			0,001455 4			0,001455 4			0,001455 4			
ЦУПН	0203	7	0,001455 4	0,045268 5			0,001455 4			0,001455 4			0,001455 4			
ЦУПН	0219	9	0,354705	3,418205 5	5, 9		0,354705			0,354705			0,354705			
ЦУПН	0221	9	0,354705	3,419087 3	5, 9		0,354705			0,354705			0,354705			
ЦУПН	0224	3	0,031893 3	0,010192	0, 5		0,031893 3			0,031893 3			0,031893 3			
ЦУПН	0225	3	0,016737 5	0,008944	0, 3		0,016737 5			0,016737 5			0,016737 5			
ЦУПН	0226	3	0,001673 8	0,002375 8			0,001673 8			0,001673 8			0,001673 8			
ЦУПН	0228	3	0,006881	0,002375 8	0, 1		0,006881			0,006881			0,006881			
ЦУПН	0229	3	0,003161 5	0,004472	0, 1		0,003161 5			0,003161 5			0,003161 5			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0230	3	0,005951 1	0,001490 7	0, 1		0,005951 1			0,005951 1			0,005951 1			
ЦУПН	0240	4	0,303333 3	4,433961 4	5, 1		0,303333 3			0,303333 3			0,303333 3			
ЦУПН	0243															
ЦУПН	0244	3	0,005579 2	0,001014 2	0, 1		0,005579 2			0,005579 2			0,005579 2			
ЦУПН	0245	3	0,4875	0,633906	8, 2		0,4875			0,4875			0,4875			
ЦУПН	0246	3	0,003280 6	0,000838 5	0, 1		0,003280 6			0,003280 6			0,003280 6			
ЦУПН	0247	3	0,038133 3	0,00104	0, 6		0,038133 3			0,038133 3			0,038133 3			
ЦУПН	0522	20	0,496822 8	0,290194 6	8, 3		0,496822 8			0,496822 8			0,496822 8			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0,001885 3	0,058638 8			0,001885 3			0,001885 3			0,001885 3			
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,001544 8	0,003274 8			0,001544 8			0,001544 8			0,001544 8			
Вахтовый поселок	0405	3	0,138666 7	0,01196	2, 3		0,138666 7			0,138666 7			0,138666 7			
Вахтовый поселок	0406	3														
Вахтовый поселок	6402	2	0,000847 49	0,001055 41			0,000847 49			0,000847 49			0,000847 49			
Вахтовый поселок	6404	2	0,000143 5	0,000031			0,000143 5			0,000143 5			0,000143 5			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0,000646 8	0,020119 4			0,000646 8			0,000646 8			0,000646 8			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,093253 3	0,132088 3	1, 6		0,093253 3			0,093253 3			0,093253 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0505	4,5	0,058586 7	0,083865 6	1		0,058586 7			0,058586 7			0,058586 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0507	3														

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,015807 6	0,011347 3	0, 3		0,015807 6		0,015807 6		0,015807 6			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,002231 7	0,000107 6			0,002231 7		0,002231 7		0,002231 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,003347 5	0,000032 5	0, 1		0,003347 5		0,003347 5		0,003347 5			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,055466 7	0,002358 7	0, 9		0,055466 7		0,055466 7		0,055466 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,002045 7	0,023947 6			0,002045 7		0,002045 7		0,002045 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,018597 2	0,004648 6	0, 3		0,018597 2		0,018597 2		0,018597 2			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,03744	0,088058 9	0, 6		0,03744		0,03744		0,03744			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,162933 3	0,007870 9	2, 7		0,162933 3		0,162933 3		0,162933 3			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	0,72696	0,032974 9	12 ,3		0,72696		0,72696		0,72696			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	0,72696	0,032974 9	12 ,2		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	0,72696	0,032974 9	12 ,2		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	0,72696	0,032974 9	12 ,2		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,104	0,004968 8	1, 7		0,104			0,104			0,104			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,104	0,004968 8	1, 7		0,104			0,104			0,104			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,152533 3	0,007893 6	2, 6		0,152533 3			0,152533 3			0,152533 3			
	ВСЕ ГО:		5,975085 79	12,91777 101			5,975085 79			5,975085 79			5,975085 79			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,478262 99	12,62757 641	91 ,7		5,478262 99			5,478262 99			5,478262 99			
	10-20		0,496822 8	0,290194 6	8, 3		0,496822 8			0,496822 8			0,496822 8			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)																
ЦУПН	0218	2,6	0,000099	0,000071 3	10 0		0,000099			0,000099			0,000099			
	ВСЕ ГО:		0,000099	0,000071 3			0,000099			0,000099			0,000099			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000099	0,000071 3	10 0		0,000099			0,000099			0,000099			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
ЦУПН	0219	9	0,020211 1	0,194769 5	0, 4		0,020211 1			0,020211 1			0,020211 1			
ЦУПН	0221	9	0,020211 1	0,194819 8	0, 4		0,020211 1			0,020211 1			0,020211 1			
ЦУПН	0224	3	0,012777 8	0,00392	0, 3		0,012777 8			0,012777 8			0,012777 8			
ЦУПН	0225	3	0,00875	0,0048	0, 2		0,00875			0,00875			0,00875			
ЦУПН	0226	3	0,000875	0,001275			0,000875			0,000875			0,000875			
ЦУПН	0228	3	0,003597 2	0,001275	0, 1		0,003597 2			0,003597 2			0,003597 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0229	3	0,001652 8	0,0024			0,001652 8			0,001652 8			0,001652 8		
ЦУПН	0230	3	0,003111 1	0,0008	0, 1		0,003111 1			0,003111 1			0,003111 1		
ЦУПН	0240	4	0,097222 2	1,461745 5	2, 1		0,097222 2			0,097222 2			0,097222 2		
ЦУПН	0243														
ЦУПН	0244	3	0,002916 7	0,000544 3	0, 1		0,002916 7			0,002916 7			0,002916 7		
ЦУПН	0245	3	0,208333 3	0,2709	4, 6		0,208333 3			0,208333 3			0,208333 3		
ЦУПН	0246	3	0,001715	0,00045			0,001715			0,001715			0,001715		
ЦУПН	0247	3	0,015277 8	0,0004	0, 3		0,015277 8			0,015277 8			0,015277 8		
ЦУПН	0522	20	2,547809	1,488175 1	56		2,547809			2,547809			2,547809		
Вахтовый поселок	0405	3	0,055555 6	0,0046	1, 2		0,055555 6			0,055555 6			0,055555 6		
Вахтовый поселок	0406	3													
Вахтовый поселок	6402	2	0,000385	0,000358 5			0,000385			0,000385			0,000385		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0504	4,5	0,037361 1	0,050803 2	0, 8		0,037361 1			0,037361 1			0,037361 1		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0505	4,5	0,023472 2	0,032256	0, 5		0,023472 2			0,023472 2			0,023472 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0507	3													
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,008263 9	0,006089 8	0, 2		0,008263 9			0,008263 9			0,008263 9		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,001166 7	0,000057 7			0,001166 7			0,001166 7			0,001166 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,00175	0,000017 4			0,00175			0,00175			0,00175		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,022222 2	0,000907 2	0, 5		0,022222 2			0,022222 2			0,022222 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,001069 4	0,012852			0,001069 4			0,001069 4			0,001069 4		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,009722 2	0,002494 8	0, 2		0,009722 2			0,009722 2			0,009722 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,015	0,033868 8	0, 3		0,015			0,015			0,015		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,065277 8	0,003027 3	1, 4		0,065277 8			0,065277 8			0,065277 8		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	0,310666 7	0,014091 8	6, 8		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	0,310666 7	0,014091 8	6, 8		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	0,310666 7	0,014091 8	6, 8		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	0,310666 7	0,014091 8	6, 8		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,041666 7	0,001911 1	0, 9		0,041666 7			0,041666 7			0,041666 7			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,041666 7	0,001911 1	0, 9		0,041666 7			0,041666 7			0,041666 7			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,061111 1	0,003036	1, 3		0,061111 1			0,061111 1			0,061111 1			
	ВСЕ ГО:		4,572817 5	3,836832 3			4,572817 5			4,572817 5			4,572817 5			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,025008 5	2,348657 2	44		2,025008 5			2,025008 5			2,025008 5			
	10-20		2,547809	1,488175 1	56		2,547809			2,547809			2,547809			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
ЦУПН	0201	7	0,000005	0,000155 5			0,000005			0,000005			0,000005			
ЦУПН	0203	7	0,000005	0,000155 5			0,000005			0,000005			0,000005			
ЦУПН	0219	9	0,606333 3	5,843086 3	11	488,7338 0646	0,485066 64	2 0	390,9870 45168	0,363799 98	4 0	293,2402 83876	0,242533 32	6 0	195,4935 22584	
ЦУПН	0221	9	0,606333 3	5,844593 7	11	3422,401 19205	0,485066 64	2 0	2737,920 95364	0,363799 98	4 0	2053,440 71523	0,242533 32	6 0	1368,960 47682	
ЦУПН	0224	3	0,030666 7	0,0098	0, 6	357,3166 01587	0,024533 36	2 0	285,8532 8127	0,018400 02	4 0	214,3899 60952	0,012266 68	6 0	142,9266 40635	
ЦУПН	0225	3	0,01375	0,0072	0, 2	6,758005 18982	0,011	2 0	5,406404 15186	0,00825	4 0	4,054803 11389	0,0055	6 0	2,703202 07593	
ЦУПН	0226	3	0,001375	0,001912 5			0,001375			0,001375			0,001375			
ЦУПН	0228	3	0,005652 8	0,001912 5	0, 1		0,005652 8			0,005652 8			0,005652 8			
ЦУПН	0229	3	0,002597 2	0,0036			0,002597 2			0,002597 2			0,002597 2			
ЦУПН	0230	3	0,004888 9	0,0012	0, 1		0,004888 9			0,004888 9			0,004888 9			
ЦУПН	0240	4	0,388888 9	5,846982	7, 1	195,6859 1882	0,311111 12	2 0	156,5487 35056	0,233333 34	4 0	117,4115 51292	0,155555 56	6 0	78,27436 75279	
ЦУПН	0243															
ЦУПН	0244	3	0,004583 3	0,000816 5	0, 1		0,004583 3			0,004583 3			0,004583 3			
ЦУПН	0245	3	0,416666 7	0,5418	7, 6	2271,937 29001	0,333333 36	2 0	1817,549 83201	0,250000 02	4 0	1363,162 37401	0,166666 68	6 0	908,7749 16004	
ЦУПН	0246	3	0,002695	0,000675			0,002695			0,002695			0,002695			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0247	3	0,036666 7	0,001	0, 7	6,997239 02413	0,029333 36	2 0	5,597791 21931	0,022000 02	4 0	4,198343 41448	0,014666 68	6 0	2,798895 60965	
ЦУПН	0522	20	0,00149	0,000870 7		4,776354 42339	0,001192	2 0	3,821083 53871	0,000894	4 0	2,865812 65403	0,000596	6 0	1,910541 76936	
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0,000005 7	0,000177			0,000005 7			0,000005 7			0,000005 7			
Вахтовый поселок	0405	3	0,133333 3	0,0115	2, 4		0,106666 64	2 0		0,079999 98	4 0		0,053333 32	6 0		
Вахтовый поселок	0406	3														
Вахтовый поселок	6402	2	0,000827 82	0,001206 82			0,000827 82			0,000827 82			0,000827 82			
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0,000003 3	0,000103 7			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,089666 7	0,127008	1, 6		0,089666 7			0,089666 7			0,089666 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0505	4,5	0,056333 3	0,08064	1		0,056333 3			0,056333 3			0,056333 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0507	3														
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0509	4,5	0,012986 1	0,009134 7	0, 2		0,012986 1			0,012986 1			0,012986 1			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0514	4,5	0,001833 3	0,000086 6			0,001833 3			0,001833 3			0,001833 3			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0515	4,5	0,00275	0,000026 1			0,00275			0,00275			0,00275			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0523	5	0,053333 3	0,002268	1		0,053333 3			0,053333 3			0,053333 3			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,001680 6	0,019278			0,001680 6			0,001680 6			0,001680 6		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,015277 8	0,003742 2	0, 3		0,015277 8			0,015277 8			0,015277 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,036	0,084672	0, 7		0,036			0,036			0,036		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,156666 7	0,007568 2	2, 8		0,156666 7			0,156666 7			0,156666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	0,621333 3	0,028183 7	11 ,3		0,621333 3			0,621333 3			0,621333 3		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	0,621333 3	0,028183 7	11 ,3		0,621333 3			0,621333 3			0,621333 3		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	0,621333 3	0,028183 7	11 ,3		0,621333 3			0,621333 3			0,621333 3		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	0,621333 3	0,028183 7	11 ,3		0,621333 3			0,621333 3			0,621333 3		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,1	0,004777 7	1, 8		0,1			0,1			0,1		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,1	0,004777 7	1, 8		0,1			0,1			0,1		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,146666 7	0,00759	2, 7		0,146666 7			0,146666 7			0,146666 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	ВСЕ ГО:		5,515295 62	18,58305 172			5,068469 84			4,621644 06			4,174818 28			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,513805 62	18,58218 102	10 0		5,067277 84			4,620750 06			4,174222 28			
	10-20		0,00149	0,000870 7			0,001192			0,000894			0,000596			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Добывающие скважины	6001	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6002	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6003	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6004	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6005	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6006	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6007	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6008	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6009	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6010	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6011	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6012	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6013	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6014	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6015	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6016	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6017	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6018	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6019	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6020	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6021	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6022	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6023	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6024	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6025	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6042	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добывающие скважины	6043	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добывающие скважины	6044	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добывающие скважины	6045	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добывающие скважины	6046	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добывающие скважины	6047	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6048	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6049	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6050	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6051	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6052	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6053	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6054	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6055	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6056	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6057	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6058	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6059	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6060	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6061	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6062	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6063	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6064	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6065	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6066	2	0,000003 2	0,000101			0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2		
Добывающие скважины	6067	2	0,000002 4	0,000076			0,000002 4			0,000002 4			0,000002 4		
ЦУПН	0205	7	0,002162 5	0,027179	16 ,6		0,002162 5			0,002162 5			0,002162 5		
ЦУПН	0206	7	0,002162 5	0,027179	14 ,9		0,002162 5			0,002162 5			0,002162 5		
ЦУПН	0207	7	0,002162 5	0,027179	14 ,9		0,002162 5			0,002162 5			0,002162 5		
ЦУПН	0210	4,5	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0211	4,3	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0212	4,2	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0213	5	0,001038	0,000055	7, 2		0,001038			0,001038			0,001038		
ЦУПН	0214	5,5	0,000015 1	0,000477 4	0, 1		0,000015 1			0,000015 1			0,000015 1		
ЦУПН	0215	3	0,001038	0,000509 3	7, 2		0,001038			0,001038			0,001038		
ЦУПН	0216	3	0,001038	0,000443 9	7, 2		0,001038			0,001038			0,001038		
ЦУПН	0231	4,5	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0232	4,5	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0233	4,5	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3		
ЦУПН	0234	5,5	0,000012 8	0,000402 3	0, 1		0,000012 8			0,000012 8			0,000012 8		
ЦУПН	0235	5,5	0,000012 8	0,000402 3	0, 1		0,000012 8			0,000012 8			0,000012 8		
ЦУПН	0236	5,5	0,000012 8	0,000402 3	0, 1		0,000012 8			0,000012 8			0,000012 8		
ЦУПН	0238	2	0,001297 5	0,000003 2	9		0,001297 5			0,001297 5			0,001297 5		
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,000174 6	0,000000 1	1, 2		0,000174 6			0,000174 6			0,000174 6		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0241	2	0,000004 9	0,000002 9			0,000004 9			0,000004 9			0,000004 9			
ЦУПН	0522	20	0,000000 905	0,000000 56			0,000000 905			0,000000 905			0,000000 905			
ЦУПН	6201	2	0,000007 2	0,000226 3			0,000007 2			0,000007 2			0,000007 2			
ЦУПН	6202	2	0,000007 2	0,000226 3			0,000007 2			0,000007 2			0,000007 2			
ЦУПН	6203	2	0,000002 4	0,000075 8			0,000002 4			0,000002 4			0,000002 4			
ЦУПН	6204	2	0,000002 4	0,000075 7			0,000002 4			0,000002 4			0,000002 4			
ЦУПН	6205	2	0,000002 4	0,000075 7			0,000002 4			0,000002 4			0,000002 4			
ЦУПН	6206	2	0,000000 8	0,000025 2			0,000000 8			0,000000 8			0,000000 8			
ЦУПН	6207	2	0,000002 4	0,000075 4			0,000002 4			0,000002 4			0,000002 4			
ЦУПН	6208	2	0,000004 8	0,000150 8			0,000004 8			0,000004 8			0,000004 8			
ЦУПН	6209	2	0,000004	0,000125 8			0,000004			0,000004			0,000004			
ЦУПН	6210	2	0,000001 596	0,000050 34			0,000001 596			0,000001 596			0,000001 596			
ЦУПН	6211	2	0,000003 3	0,000105 1			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3			
ЦУПН	6212	2	0,000079 4	0,002475 8	0, 5		0,000079 4			0,000079 4			0,000079 4			
ЦУПН	6213	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
ЦУПН	6214	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
ЦУПН	6215	2	0,00004	0,001088 6	0, 3		0,00004			0,00004			0,00004			
ЦУПН	6217	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
ЦУПН	6218	2	0,000004	0,000125 7			0,000004			0,000004			0,000004			
ЦУПН	6219	2	0,000000 8	0,000025 2			0,000000 8			0,000000 8			0,000000 8			
ЦУПН	6225	2	0,000000 007	0,000000 2			0,000000 007			0,000000 007			0,000000 007			
ЦУПН	6226	2	0,000000 003	0,000000 1			0,000000 003			0,000000 003			0,000000 003			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Цех 01, Участок 01	6227	2	0,000000 001	0,000000 02			0,000000 001			0,000000 001			0,000000 001			
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	0,000000 002	6,51E-08			0,000000 002			0,000000 002			0,000000 002			
ЦУПН	6232	2	0,000054 4	0,000075 8	0, 4		0,000054 4			0,000054 4			0,000054 4			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,000007 2	0,000226 3			0,000007 2			0,000007 2			0,000007 2			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,000007 2	0,000226 3			0,000007 2			0,000007 2			0,000007 2			
Вахтовый поселок	0404	3	0,000009 1	0,000425 3	0, 1		0,000009 1			0,000009 1			0,000009 1			
Вахтовый поселок	6401	2	0,000054 4	0,000157	0, 4		0,000054 4			0,000054 4			0,000054 4			
Вахтовый поселок	6403	2	0,000026	0,000821 2	0, 2		0,000026			0,000026			0,000026			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,000004 04	0,000127 2			0,000004 04			0,000004 04			0,000004 04			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	2	0,000000 001	0,000000 03			0,000000 001			0,000000 001			0,000000 001			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0,000000 002	0,000000 05			0,000000 002			0,000000 002			0,000000 002			
Газопровод попутного газа от ЦУПН	6504	2	0,000000 001	0,000000 02			0,000000 001			0,000000 001			0,000000 001			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Тасбулат до КАЗ ГПЗ															
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0,000000 002	0,000000 05			0,000000 002			0,000000 002			0,000000 002		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0506	4	0,000018 2	0,000015 9	0, 1		0,000018 2			0,000018 2			0,000018 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0508	4,5	0,001297 5	0,000304 9	9		0,001297 5			0,001297 5			0,001297 5		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0513	2	0,001459 7	0,001167	10 ,1		0,001459 7			0,001459 7			0,001459 7		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	6506	2	0,000026 7	0,000725 8	0, 2		0,000026 7			0,000026 7			0,000026 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	2	0,000009 1	0,000004 1	0, 1		0,000009 1			0,000009 1			0,000009 1		
	ВСЕ ГО:		0,014483 36002	0,100194 7356			0,014483 36002			0,014483 36002			0,014483 36002		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,014482 45502	0,100194 1756	10 0		0,014482 45502			0,014482 45502			0,014482 45502		
	10-20		0,000000 905	0,000000 56			0,000000 905			0,000000 905			0,000000 905		
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)(0337)															
ЦУПН	0201	7	0,013297 2	0,413595			0,013297 2			0,013297 2			0,013297 2		
ЦУПН	0203	7	0,013297 2	0,413595			0,013297 2			0,013297 2			0,013297 2		
ЦУПН	0219	9	2,9104	28,04681 44	5, 2		2,9104			2,9104			2,9104		
ЦУПН	0221	9	2,9104	28,05404 96	5, 2		2,9104			2,9104			2,9104		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0224	3	0,158444 4	0,05096	0, 3		0,158444 4			0,158444 4			0,158444 4		
ЦУПН	0225	3	0,09	0,048	0, 2		0,09			0,09			0,09		
ЦУПН	0226	3	0,009	0,01275			0,009			0,009			0,009		
ЦУПН	0228	3	0,037	0,01275	0, 1		0,037			0,037			0,037		
ЦУПН	0229	3	0,017	0,024			0,017			0,017			0,017		
ЦУПН	0230	3	0,032	0,008	0, 1		0,032			0,032			0,032		
ЦУПН	0240	4	1,472222 2	21,43893 4	2, 6		1,472222 2			1,472222 2			1,472222 2		
ЦУПН	0243														
ЦУПН	0244	3	0,03	0,005443 2	0, 1		0,03			0,03			0,03		
ЦУПН	0245	3	2,5	3,2508	4, 5		2,5			2,5			2,5		
ЦУПН	0246	3	0,01764	0,0045			0,01764			0,01764			0,01764		
ЦУПН	0247	3	0,189444 4	0,0052	0, 3		0,189444 4			0,189444 4			0,189444 4		
ЦУПН	0522	20	25,47809 03	14,88175 44	45 ,6		25,47809 03			25,47809 03			25,47809 03		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0,015134	0,470727 6			0,015134			0,015134			0,015134		
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,018922 2	0,032960 5			0,018922 2			0,018922 2			0,018922 2		
Вахтовый поселок	0405	3	0,688888 9	0,0598	1, 2		0,688888 9			0,688888 9			0,688888 9		
Вахтовый поселок	0406	3													
Вахтовый поселок	6402	2	0,38341	0,43843	0, 7		0,38341			0,38341			0,38341		
Вахтовый поселок	6404	2	0,005438 8	0,001174 8			0,005438 8			0,005438 8			0,005438 8		
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0,008864 8	0,27573			0,008864 8			0,008864 8			0,008864 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,463277 8	0,660441 6	0, 8		0,463277 8			0,463277 8			0,463277 8		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0505	4,5	0,291055 6	0,419328	0, 5		0,291055 6			0,291055 6			0,291055 6		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0507	3													
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,085	0,060897 8	0, 2		0,085			0,085			0,085		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,012	0,000577 4			0,012			0,012			0,012		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,018	0,000174 3			0,018			0,018			0,018		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,275555 6	0,011793 6	0, 5		0,275555 6			0,275555 6			0,275555 6		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,011	0,12852			0,011			0,011			0,011		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,1	0,024948	0, 2		0,1			0,1			0,1		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,186	0,440294 4	0, 3		0,186			0,186			0,186		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,809444 4	0,039354 5	1, 4		0,809444 4			0,809444 4			0,809444 4		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	3,728	0,169102 1	6, 7		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	3,728	0,169102 1	6, 7		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	3,728	0,169102 1	6, 7		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	3,728	0,169102 1	6, 7		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,516666 7	0,024843 8	0, 9		0,516666 7			0,516666 7			0,516666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,516666 7	0,024843 8	0, 9		0,516666 7			0,516666 7			0,516666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,757777 8	0,039468	1, 4		0,757777 8			0,757777 8			0,757777 8		
	ВСЕ ГО:		55,95333 9	100,5018 621			55,95333 9			55,95333 9			55,95333 9		
В том числе по градациям высот															
	0-10		30,47524 87	85,62010 77	54 ,4		30,47524 87			30,47524 87			30,47524 87		
	10-20		25,47809 03	14,88175 44	45 ,6		25,47809 03			25,47809 03			25,47809 03		
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)															
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,000517 3	0,000513	57 ,6		0,000517 3			0,000517 3			0,000517 3		
Вахтовый поселок	6404	2	0,000380 3	0,000082 1	42 ,4		0,000380 3			0,000380 3			0,000380 3		
	ВСЕ ГО:		0,000897 6	0,000595 1			0,000897 6			0,000897 6			0,000897 6		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000897 6	0,000595 1	10 0		0,000897 6			0,000897 6			0,000897 6		
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)															

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Вахтовый поселок	0401	2,3	0,000388 9	0,0001	48 ,7		0,000388 9			0,000388 9			0,000388 9		
Вахтовый поселок	6404	2	0,000408 9	0,000088 3	51 ,3		0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9		
	ВСЕ ГО:		0,000797 8	0,000188 3			0,000797 8			0,000797 8			0,000797 8		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000797 8	0,000188 3	10 0		0,000797 8			0,000797 8			0,000797 8		
***Метан (727*)(0410)															
ЦУПН	0201	7	0,013297 2	0,413595	1, 9		0,013297 2			0,013297 2			0,013297 2		
ЦУПН	0203	7	0,013297 2	0,413595	1, 9		0,013297 2			0,013297 2			0,013297 2		
ЦУПН	0522	20	0,636952 2	0,372043	92 ,7		0,636952 2			0,636952 2			0,636952 2		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0301	7	0,015134	0,470727 6	2, 2		0,015134			0,015134			0,015134		
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0303	7	0,008864 8	0,27573	1, 3		0,008864 8			0,008864 8			0,008864 8		
	ВСЕ ГО:		0,687545 4	1,945690 6			0,687545 4			0,687545 4			0,687545 4		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,050593 2	1,573647 6	7, 3		0,050593 2			0,050593 2			0,050593 2		
	10-20		0,636952 2	0,372043	92 ,7		0,636952 2			0,636952 2			0,636952 2		
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)															
Добывающие скважины	6001	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3		
Добывающие скважины	6002	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3		
Добывающие скважины	6003	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3		
Добывающие скважины	6004	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6005	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6006	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6007	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6008	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6009	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6010	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6011	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6012	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6013	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6014	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6015	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6016	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6017	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6018	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6019	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6020	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6021	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6022	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6023	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6024	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6025	2	0,011193 3	0,352990 5	0, 1		0,011193 3			0,011193 3			0,011193 3			
Добывающие скважины	6042	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6043	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6044	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6045	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6046	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6047	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6048	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6049	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6050	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6051	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6052	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6053	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			
Добывающие скважины	6054	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6055	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6056	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6057	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6058	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6059	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6060	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6061	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6062	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6063	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6064	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6065	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6066	2	0,007062 2	0,222714 8			0,007062 2			0,007062 2			0,007062 2		
Добывающие скважины	6067	2	0,020370 1	0,642390 1	0, 1		0,020370 1			0,020370 1			0,020370 1		
ЦУПН	0202	3		0,008218 9											
ЦУПН	0204	3		0,008218 9											
ЦУПН	0205	7	2,611580 2	32,82311 59	15		2,611580 2			2,611580 2			2,611580 2		
ЦУПН	0206	7	2,611580 2	32,82311 59	14 ,6		2,611580 2			2,611580 2			2,611580 2		
ЦУПН	0207	7	2,611580 2	32,82311 59	14 ,6		2,611580 2			2,611580 2			2,611580 2		
ЦУПН	0208	5	0,000000 414	0,000006 646			0,000000 414			0,000000 414			0,000000 414		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0209	5	0,000000 414	0,000006 646			0,000000 414			0,000000 414			0,000000 414			
ЦУПН	0210	4,5	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0211	4,3	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0212	4,2	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0213	5	1,253558 5	0,067004 4	7		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
ЦУПН	0214	5,5	0,027849 4	0,878259 7	0, 2		0,027849 4			0,027849 4			0,027849 4			
ЦУПН	0215	3	1,253558 5	0,615100 1	7		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
ЦУПН	0216	3	1,253558 5	0,536035	7		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
ЦУПН	0220	3		0,008218 9												
ЦУПН	0222	3		0,008218 9												
ЦУПН	0231	4,5	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0232	4,5	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0233	4,5	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			
ЦУПН	0234	5,5	0,023382 3	0,737383 1	0, 1		0,023382 3			0,023382 3			0,023382 3			
ЦУПН	0235	5,5	0,023382 3	0,737383 1	0, 1		0,023382 3			0,023382 3			0,023382 3			
ЦУПН	0236	5,5	0,023382 3	0,737383 1	0, 1		0,023382 3			0,023382 3			0,023382 3			
ЦУПН	0238	2	1,566948 1	0,003897 2	8, 8		1,566948 1			1,566948 1			1,566948 1			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,210825 7	0,000111 8	1, 2		0,210825 7			0,210825 7			0,210825 7			
ЦУПН	6201	2	0,013443 8	0,423962 5	0, 1		0,013443 8			0,013443 8			0,013443 8			
ЦУПН	6202	2	0,013443 8	0,423962 5	0, 1		0,013443 8			0,013443 8			0,013443 8			
ЦУПН	6203	2	0,007701 5	0,242875 5			0,007701 5			0,007701 5			0,007701 5			
ЦУПН	6204	2	0,007701 5	0,242875 5			0,007701 5			0,007701 5			0,007701 5			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6205	2	0,007701 5	0,242875 5			0,007701 5			0,007701 5			0,007701 5		
ЦУПН	6206	2	0,002692 9	0,084923 8			0,002692 9			0,002692 9			0,002692 9		
ЦУПН	6207	2	0,008048 8	0,253826 6			0,008048 8			0,008048 8			0,008048 8		
ЦУПН	6208	2	0,005776 4	0,182165 8			0,005776 4			0,005776 4			0,005776 4		
ЦУПН	6209	2	0,012788 1	0,403286 9	0, 1		0,012788 1			0,012788 1			0,012788 1		
ЦУПН	6210	2	0,008602 7	0,269787 5			0,008602 7			0,008602 7			0,008602 7		
ЦУПН	6211	2	0,004025 6	0,126949 9			0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6		
ЦУПН	6212	2	0,124516 8	3,895355 9	0, 7		0,124516 8			0,124516 8			0,124516 8		
ЦУПН	6213	2	0,012788 1	0,403286 9	0, 1		0,012788 1			0,012788 1			0,012788 1		
ЦУПН	6214	2	0,012788 1	0,403286 9	0, 1		0,012788 1			0,012788 1			0,012788 1		
ЦУПН	6215	2	0,048306 7	1,314714 2	0, 3		0,048306 7			0,048306 7			0,048306 7		
ЦУПН	6217	2	0,012788 1	0,403286 9	0, 1		0,012788 1			0,012788 1			0,012788 1		
ЦУПН	6218	2	0,012788 1	0,403286 9	0, 1		0,012788 1			0,012788 1			0,012788 1		
ЦУПН	6219	2	0,002692 9	0,084923 8			0,002692 9			0,002692 9			0,002692 9		
ЦУПН	6225	2	0,022653 7	0,704622 1	0, 1		0,022653 7			0,022653 7			0,022653 7		
ЦУПН	6226	2	0,008116	0,255945 5			0,008116			0,008116			0,008116		
Цех 01, Участок 01	6227	2	0,001594 9	0,050296 4			0,001594 9			0,001594 9			0,001594 9		
Цех 01, Участок 01	6228	2	0,000011	0,000350 9			0,000011			0,000011			0,000011		
Цех 01, Участок 01	6229	2	0,000022 3	0,000701 7			0,000022 3			0,000022 3			0,000022 3		
Цех 01, Участок 01	6230	2	0,000022 3	0,000701 7			0,000022 3			0,000022 3			0,000022 3		
ЦУПН	6231	2	0,006379 6	0,201185 7			0,006379 6			0,006379 6			0,006379 6		
ЦУПН	6234	2	0,003440 4	0,108495 8			0,003440 4			0,003440 4			0,003440 4		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6235	2	0,013779 5	0,434550 9	0, 1		0,013779 5		0,013779 5		0,013779 5			
ЦУПН	6236	2	0,003440 4	0,108495 8			0,003440 4		0,003440 4		0,003440 4			
ЦУПН	6237	2	0,001328 7	0,041900 3			0,001328 7		0,001328 7		0,001328 7			
ЦУПН	6238	2	0,003986	0,125700 9			0,003986		0,003986		0,003986			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	0302	3		0,008218 9										
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,013449 3	0,424137 9	0, 1		0,013449 3		0,013449 3		0,013449 3			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,013449 3	0,424137 9	0, 1		0,013449 3		0,013449 3		0,013449 3			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0501	5		0,367952 7										
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	0502	5		0,002164										
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,130751 4	4,073112 9	0, 7		0,130751 4		0,130751 4		0,130751 4			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6502	2	0,003189 8	0,100592 8			0,003189 8		0,003189 8		0,003189 8			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0,004790 2	0,151064 7			0,004790 2		0,004790 2		0,004790 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	2	0,001611 6	0,050822 7			0,001611 6			0,001611 6			0,001611 6		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0,004801 4	0,151415 5			0,004801 4			0,004801 4			0,004801 4		
Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	0304	3		0,008218 9											
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0508	4,5	1,566948 1	0,368234 9	8, 8		1,566948 1			1,566948 1			1,566948 1		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0513	2	1,762816 6	1,409604	9, 9		1,762816 6			1,762816 6			1,762816 6		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6506	2	0,032204 4	0,876476 2	0, 2		0,032204 4			0,032204 4			0,032204 4		
	ВСЕ ГО:		17,88948 0528	138,8662 51292			17,88948 0528			17,88948 0528			17,88948 0528		
В том числе по грациям высот															
	0-10		17,88948 0528	138,8662 51292	10 0		17,88948 0528			17,88948 0528			17,88948 0528		
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)															
Добывающие скважины	6001	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5		
Добывающие скважины	6002	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5		
Добывающие скважины	6003	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5		
Добывающие скважины	6004	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5		
Добывающие скважины	6005	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6006	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6007	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6008	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6009	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6010	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6011	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6012	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6013	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6014	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6015	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6016	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6017	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6018	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6019	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6020	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6021	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6022	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6023	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6024	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6025	2	0,001958 5	0,061762 4			0,001958 5			0,001958 5			0,001958 5			
Добывающие скважины	6042	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6043	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6044	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6045	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6046	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6047	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6048	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6049	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6050	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6051	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6052	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6053	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6054	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6055	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6056	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6057	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6058	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6059	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6060	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6061	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6062	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6063	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6064	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6065	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6066	2	0,001519 4	0,047915 9			0,001519 4			0,001519 4			0,001519 4			
Добывающие скважины	6067	2	0,001561 7	0,049249 1			0,001561 7			0,001561 7			0,001561 7			
ЦУПН	0205	7	0,965917 1	12,13993 25	16 ,8		0,965917 1			0,965917 1			0,965917 1			
ЦУПН	0206	7	0,965917 1	12,13993 25	15 ,1		0,965917 1			0,965917 1			0,965917 1			
ЦУПН	0207	7	0,965917 1	12,13993 25	15 ,1		0,965917 1			0,965917 1			0,965917 1			
ЦУПН	0210	4,5	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9			
ЦУПН	0211	4,3	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9			
ЦУПН	0212	4,2	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9			
ЦУПН	0213	5	0,463640 2	0,024782 2	7, 2		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0214	5,5	0,007028 2	0,221640 9	0, 1		0,007028 2			0,007028 2			0,007028 2		
ЦУПН	0215	3	0,463640 2	0,227500 5	7, 2		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2		
ЦУПН	0216	3	0,463640 2	0,198257 5	7, 2		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2		
ЦУПН	0231	4,5	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9		
ЦУПН	0232	4,5	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9		
ЦУПН	0233	4,5	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9		
ЦУПН	0234	5,5	0,005921 3	0,186735	0, 1		0,005921 3			0,005921 3			0,005921 3		
ЦУПН	0235	5,5	0,005921 3	0,186735	0, 1		0,005921 3			0,005921 3			0,005921 3		
ЦУПН	0236	5,5	0,005921 3	0,186735	0, 1		0,005921 3			0,005921 3			0,005921 3		
ЦУПН	0238	2	0,579550 2	0,001441 4	9		0,579550 2			0,579550 2			0,579550 2		
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,077975 8	0,000041 4	1, 2		0,077975 8			0,077975 8			0,077975 8		
ЦУПН	6201	2	0,003338 1	0,105270 6	0, 1		0,003338 1			0,003338 1			0,003338 1		
ЦУПН	6202	2	0,003338 1	0,105270 6	0, 1		0,003338 1			0,003338 1			0,003338 1		
ЦУПН	6203	2	0,001206 7	0,038054			0,001206 7			0,001206 7			0,001206 7		
ЦУПН	6204	2	0,001206 7	0,038054			0,001206 7			0,001206 7			0,001206 7		
ЦУПН	6205	2	0,001206 7	0,038054			0,001206 7			0,001206 7			0,001206 7		
ЦУПН	6206	2	0,000357 6	0,011275 8			0,000357 6			0,000357 6			0,000357 6		
ЦУПН	6207	2	0,001068 2	0,033687 8			0,001068 2			0,001068 2			0,001068 2		
ЦУПН	6208	2	0,002136 5	0,067375 7			0,002136 5			0,002136 5			0,002136 5		
ЦУПН	6209	2	0,002003	0,063166 4			0,002003			0,002003			0,002003		
ЦУПН	6210	2	0,000898 5	0,028294 6			0,000898 5			0,000898 5			0,000898 5		
ЦУПН	6211	2	0,001488 9	0,046953 6			0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6212	2	0,036237 2	1,131158 6	0, 6		0,036237 2			0,036237 2			0,036237 2			
ЦУПН	6213	2	0,002003	0,063166 4			0,002003			0,002003			0,002003			
ЦУПН	6214	2	0,002003	0,063166 4			0,002003			0,002003			0,002003			
ЦУПН	6215	2	0,017866 7	0,486259 2	0, 3		0,017866 7			0,017866 7			0,017866 7			
ЦУПН	6217	2	0,002003	0,063166 4			0,002003			0,002003			0,002003			
ЦУПН	6218	2	0,002003	0,063166 4			0,002003			0,002003			0,002003			
ЦУПН	6219	2	0,000357 6	0,011275 8			0,000357 6			0,000357 6			0,000357 6			
ЦУПН	6225	2	0,000632 4	0,019669 1			0,000632 4			0,000632 4			0,000632 4			
ЦУПН	6226	2	0,000090 2	0,002844 1			0,000090 2			0,000090 2			0,000090 2			
Цех 01, Участок 01	6227	2	0,000044 5	0,001404			0,000044 5			0,000044 5			0,000044 5			
Цех 01, Участок 01	6228	2	0,000000 3	0,000009 8			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
Цех 01, Участок 01	6229	2	0,000000 6	0,000019 6			0,000000 6			0,000000 6			0,000000 6			
Цех 01, Участок 01	6230	2	0,000000 6	0,000019 6			0,000000 6			0,000000 6			0,000000 6			
ЦУПН	6231	2	0,000178 1	0,005616			0,000178 1			0,000178 1			0,000178 1			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,003338 3	0,105275 5	0, 1		0,003338 3			0,003338 3			0,003338 3			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,003338 3	0,105275 5	0, 1		0,003338 3			0,003338 3			0,003338 3			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,005298 6	0,165693 2	0, 1		0,005298 6			0,005298 6			0,005298 6			
Газопровод попутного газа от ЦУПН	6502	2	0,000089	0,002808			0,000089			0,000089			0,000089			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Тасбулат до КАЗ ГПЗ															
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6503	2	0,000133 7	0,004216 9			0,000133 7			0,000133 7			0,000133 7		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6504	2	0,000045	0,001418 7			0,000045			0,000045			0,000045		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6505	2	0,000134	0,004226 7			0,000134			0,000134			0,000134		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0508	4,5	0,579550 2	0,136195 1	9		0,579550 2			0,579550 2			0,579550 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0513	2	0,651994	0,521355	10 ,2		0,651994			0,651994			0,651994		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6506	2	0,011911 1	0,324172 8	0, 2		0,011911 1			0,011911 1			0,011911 1		
	ВСЕ ГО:		6,405934	44,58363 05			6,405934			6,405934			6,405934		
В том числе по градациям высот															
	0-10		6,405934	44,58363 05	10 0		6,405934			6,405934			6,405934		
***Бензол (64)(0602)															
Добывающие скважины	6001	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6002	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6003	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6004	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6005	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6006	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6007	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6008	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6009	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6010	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6011	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6012	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6013	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6014	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6015	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6016	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6017	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6018	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6019	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6020	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6021	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6022	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6023	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6024	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6025	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Добывающие скважины	6042	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6043	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6044	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6045	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6046	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6047	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6048	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6049	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6050	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6051	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6052	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6053	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6054	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6055	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6056	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6057	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6058	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6059	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6060	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6061	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6062	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6063	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6064	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6065	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6066	2	0,000018 7	0,000589			0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7		
Добывающие скважины	6067	2	0,000014	0,000442 4			0,000014			0,000014			0,000014		
ЦУПН	0205	7	0,012614 6	0,158543 9	16 ,6		0,012614 6			0,012614 6			0,012614 6		
ЦУПН	0206	7	0,012614 6	0,158543 9	15 ,1		0,012614 6			0,012614 6			0,012614 6		
ЦУПН	0207	7	0,012614 6	0,158543 9	15 ,1		0,012614 6			0,012614 6			0,012614 6		
ЦУПН	0210	4,5	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0211	4,3	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	0212	4,2	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	0213	5	0,006055	0,000323 6	7, 2		0,006055			0,006055			0,006055		
ЦУПН	0214	5,5	0,000088 3	0,002784 5	0, 1		0,000088 3			0,000088 3			0,000088 3		
ЦУПН	0215	3	0,006055	0,002971 1	7, 2		0,006055			0,006055			0,006055		
ЦУПН	0216	3	0,006055	0,002589 2	7, 2		0,006055			0,006055			0,006055		
ЦУПН	0218	2,6	0,000184 5	0,000132 8	0, 2		0,000184 5			0,000184 5			0,000184 5		
ЦУПН	0231	4,5	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	0232	4,5	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	0233	4,5	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	0234	5,5	0,000074 4	0,002347	0, 1		0,000074 4			0,000074 4			0,000074 4		
ЦУПН	0235	5,5	0,000074 4	0,002347	0, 1		0,000074 4			0,000074 4			0,000074 4		
ЦУПН	0236	5,5	0,000074 4	0,002347	0, 1		0,000074 4			0,000074 4			0,000074 4		
ЦУПН	0238	2	0,007588	0,000018 8	9, 1		0,007588			0,007588			0,007588		
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,001018 3	0,000000 5	1, 2		0,001018 3			0,001018 3			0,001018 3		
ЦУПН	6201	2	0,000041 9	0,001319 9	0, 1		0,000041 9			0,000041 9			0,000041 9		
ЦУПН	6202	2	0,000041 9	0,001319 9	0, 1		0,000041 9			0,000041 9			0,000041 9		
ЦУПН	6203	2	0,000014	0,000441 8			0,000014			0,000014			0,000014		
ЦУПН	6204	2	0,000014	0,000441 8			0,000014			0,000014			0,000014		
ЦУПН	6205	2	0,000014	0,000441 8			0,000014			0,000014			0,000014		
ЦУПН	6206	2	0,000004 7	0,000147 3			0,000004 7			0,000004 7			0,000004 7		
ЦУПН	6207	2	0,000014	0,00044			0,000014			0,000014			0,000014		
ЦУПН	6208	2	0,000027 9	0,000879 9			0,000027 9			0,000027 9			0,000027 9		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6209	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
ЦУПН	6210	2	0,000009 3	0,000293 3			0,000009 3			0,000009 3			0,000009 3		
ЦУПН	6211	2	0,000019 4	0,000613 2			0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4		
ЦУПН	6212	2	0,000462 8	0,014442 6	0, 6		0,000462 8			0,000462 8			0,000462 8		
ЦУПН	6213	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
ЦУПН	6214	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
ЦУПН	6215	2	0,000233 3	0,006350 4	0, 3		0,000233 3			0,000233 3			0,000233 3		
ЦУПН	6217	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
ЦУПН	6218	2	0,000023 3	0,000733 3			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
ЦУПН	6219	2	0,000004 7	0,000147 3			0,000004 7			0,000004 7			0,000004 7		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,000041 9	0,001319 9	0, 1		0,000041 9			0,000041 9			0,000041 9		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,000041 9	0,001319 9	0, 1		0,000041 9			0,000041 9			0,000041 9		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,000023 3	0,000734 5			0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0508	4,5	0,007568 8	0,001778 7	9		0,007568 8			0,007568 8			0,007568 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0513	2	0,008514 8	0,006808 7	10 ,2		0,008514 8			0,008514 8			0,008514 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6506	2	0,000155 6	0,004233 6	0, 2		0,000155 6			0,000155 6			0,000155 6		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	ВСЕ ГО:		0,083656 2	0,575813 3			0,083656 2			0,083656 2			0,083656 2			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,083656 2	0,575813 3	10 0		0,083656 2			0,083656 2			0,083656 2			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Добывающие скважины	6001	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6002	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6003	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6004	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6005	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6006	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6007	2	0,032384 5	0,814158 6	8, 7		0,032384 5			0,032384 5			0,032384 5			
Добывающие скважины	6008	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6009	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6010	2	0,032384 5	0,727944 2	8, 3		0,032384 5			0,032384 5			0,032384 5			
Добывающие скважины	6011	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6012	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6013	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6014	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6015	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6016	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6017	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6018	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6019	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6020	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6021	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6022	2	0,023392 3	0,441361 7	6		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			
Добывающие скважины	6023	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6024	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6025	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6042	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6043	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6044	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6045	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6046	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6047	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			
Добывающие скважины	6048	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6049	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6050	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6051	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6052	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6053	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6054	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6055	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6056	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6057	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6058	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6059	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6060	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6061	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6062	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6063	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6064	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6065	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6066	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9			0,000005 9			0,000005 9		
Добывающие скважины	6067	2	0,000004 4	0,000139			0,000004 4			0,000004 4			0,000004 4		
ЦУПН	0205	7	0,003964 6	0,049828 1	1		0,003964 6			0,003964 6			0,003964 6		
ЦУПН	0206	7	0,003964 6	0,049828 1	1		0,003964 6			0,003964 6			0,003964 6		
ЦУПН	0207	7	0,003964 6	0,049828 1	1		0,003964 6			0,003964 6			0,003964 6		
ЦУПН	0210	4,5	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0211	4,3	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0212	4,2	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0213	5	0,001903	0,000101 7	0, 5		0,001903			0,001903			0,001903		
ЦУПН	0214	5,5	0,000027 8	0,000875 1			0,000027 8			0,000027 8			0,000027 8		
ЦУПН	0215	3	0,001903	0,000933 8	0, 5		0,001903			0,001903			0,001903		
ЦУПН	0216	3	0,001903	0,000813 7	0, 5		0,001903			0,001903			0,001903		
ЦУПН	0231	4,5	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0232	4,5	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0233	4,5	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	0234	5,5	0,000023 4	0,000737 6			0,000023 4			0,000023 4			0,000023 4		
ЦУПН	0235	5,5	0,000023 4	0,000737 6			0,000023 4			0,000023 4			0,000023 4		
ЦУПН	0236	5,5	0,000023 4	0,000737 6			0,000023 4			0,000023 4			0,000023 4		
ЦУПН	0238	2	0,002378 8	0,000005 9	0, 6		0,002378 8			0,002378 8			0,002378 8		
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,000320 1	0,000000 2	0, 1		0,000320 1			0,000320 1			0,000320 1		
ЦУПН	6201	2	0,000013 2	0,000414 8			0,000013 2			0,000013 2			0,000013 2		
ЦУПН	6202	2	0,000013 2	0,000414 8			0,000013 2			0,000013 2			0,000013 2		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6203	2	0,000004 4	0,000138 8			0,000004 4			0,000004 4			0,000004 4		
ЦУПН	6204	2	0,000004 4	0,000138 8			0,000004 4			0,000004 4			0,000004 4		
ЦУПН	6205	2	0,000004 4	0,000138 8			0,000004 4			0,000004 4			0,000004 4		
ЦУПН	6206	2	0,023386 5	0,192977 5	6		0,023386 5			0,023386 5			0,023386 5		
ЦУПН	6207	2	0,027885 5	0,361180 8	7, 2		0,027885 5			0,027885 5			0,027885 5		
ЦУПН	6208	2	0,000008 8	0,000276 5			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8		
ЦУПН	6209	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
ЦУПН	6210	2	0,000002 9	0,000092 2			0,000002 9			0,000002 9			0,000002 9		
ЦУПН	6211	2	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1		
ЦУПН	6212	2	0,000145 5	0,004539 1			0,000145 5			0,000145 5			0,000145 5		
ЦУПН	6213	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
ЦУПН	6214	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
ЦУПН	6215	2	0,000073 3	0,001995 8			0,000073 3			0,000073 3			0,000073 3		
ЦУПН	6217	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
ЦУПН	6218	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
ЦУПН	6219	2	0,000001 5	0,000046 3			0,000001 5			0,000001 5			0,000001 5		
ЦУПН	6223	2	0,027881 1	0,584422 5	7, 2		0,027881 1			0,027881 1			0,027881 1		
ЦУПН	6224	2	0,027881 1	0,584422 5	7, 2		0,027881 1			0,027881 1			0,027881 1		
ЦУПН	6233	2	0,027869 7	0,359180 3	7, 2		0,027869 7			0,027869 7			0,027869 7		
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,000013 2	0,000414 8			0,000013 2			0,000013 2			0,000013 2		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,000013 2	0,000414 8			0,000013 2			0,000013 2			0,000013 2		
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,000007 3	0,000230 8			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0508	4,5	0,002378 8	0,000559	0, 6		0,002378 8			0,002378 8			0,002378 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0513	2	0,002676 1	0,002139 9	0, 7		0,002676 1			0,002676 1			0,002676 1		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6506	2	0,000048 9	0,001330 6			0,000048 9			0,000048 9			0,000048 9		
Текущий ремонт	6507	2	0,022282 6	0,351351	5, 7		0,022282 6			0,022282 6			0,022282 6		
	ВСЕ ГО:		0,388473 3	6,802707 3			0,388473 3			0,388473 3			0,388473 3		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,388473 3	6,802707 3	10 0		0,388473 3			0,388473 3			0,388473 3		
***Метилбензол (349)(0621)															
Добывающие скважины	6001	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6002	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6003	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6004	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6005	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6006	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6007	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6008	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6009	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6010	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6011	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6012	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6013	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6014	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6015	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6016	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6017	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6018	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6019	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6020	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6021	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6022	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
Добывающие скважины	6023	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6024	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6025	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
Добывающие скважины	6042	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6043	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6044	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6045	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6046	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6047	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6048	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6049	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6050	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6051	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6052	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6053	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6054	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6055	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6056	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6057	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6058	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6059	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6060	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6061	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6062	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6063	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6064	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6065	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6066	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добывающие скважины	6067	2	0,000008 8	0,000278 1			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8		
ЦУПН	0205	7	0,007929 2	0,099656 2	15		0,007929 2			0,007929 2			0,007929 2		
ЦУПН	0206	7	0,007929 2	0,099656 2	13 ,3		0,007929 2			0,007929 2			0,007929 2		
ЦУПН	0207	7	0,007929 2	0,099656 2	13 ,3		0,007929 2			0,007929 2			0,007929 2		
ЦУПН	0210	4,5	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2		
ЦУПН	0211	4,3	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2		
ЦУПН	0212	4,2	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2		
ЦУПН	0213	5	0,003806	0,000203 4	6, 4		0,003806			0,003806			0,003806		
ЦУПН	0214	5,5	0,000055 5	0,001750 3	0, 1		0,000055 5			0,000055 5			0,000055 5		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0215	3	0,003806	0,001867 5	6, 4		0,003806			0,003806			0,003806			
ЦУПН	0216	3	0,003806	0,001627 5	6, 4		0,003806			0,003806			0,003806			
ЦУПН	0218	2,6	0,000060 8	0,000043 8	0, 1		0,000060 8			0,000060 8			0,000060 8			
ЦУПН	0231	4,5	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2			
ЦУПН	0232	4,5	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2			
ЦУПН	0233	4,5	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2			
ЦУПН	0234	5,5	0,000046 8	0,001475 3	0, 1		0,000046 8			0,000046 8			0,000046 8			
ЦУПН	0235	5,5	0,000046 8	0,001475 3	0, 1		0,000046 8			0,000046 8			0,000046 8			
ЦУПН	0236	5,5	0,000046 8	0,001475 3	0, 1		0,000046 8			0,000046 8			0,000046 8			
ЦУПН	0238	2	0,004757 5	0,000011 8	8		0,004757 5			0,004757 5			0,004757 5			
Цех 01, Участок 01	0239	2	0,000640 1	0,000000 3	1, 1		0,000640 1			0,000640 1			0,000640 1			
ЦУПН	6201	2	0,000026 3	0,000829 6			0,000026 3			0,000026 3			0,000026 3			
ЦУПН	6202	2	0,000026 3	0,000829 6			0,000026 3			0,000026 3			0,000026 3			
ЦУПН	6203	2	0,000008 8	0,000277 7			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8			
ЦУПН	6204	2	0,000008 8	0,000277 7			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8			
ЦУПН	6205	2	0,000008 8	0,000277 7			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8			
ЦУПН	6206	2	0,000002 9	0,000092 6			0,000002 9			0,000002 9			0,000002 9			
ЦУПН	6207	2	0,000008 8	0,000276 5			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8			
ЦУПН	6208	2	0,000017 5	0,000553 1			0,000017 5			0,000017 5			0,000017 5			
ЦУПН	6209	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6			
ЦУПН	6210	2	0,000005 8	0,000184 4			0,000005 8			0,000005 8			0,000005 8			
ЦУПН	6211	2	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	6212	2	0,000290 9	0,009078 1	0, 5		0,000290 9		0,000290 9		0,000290 9			
ЦУПН	6213	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6		0,000014 6		0,000014 6			
ЦУПН	6214	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6		0,000014 6		0,000014 6			
ЦУПН	6215	2	0,000146 7	0,003991 7	0, 2		0,000146 7		0,000146 7		0,000146 7			
ЦУПН	6217	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6		0,000014 6		0,000014 6			
ЦУПН	6218	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6		0,000014 6		0,000014 6			
ЦУПН	6219	2	0,000002 9	0,000092 6			0,000002 9		0,000002 9		0,000002 9			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6301	2	0,000026 3	0,000829 6			0,000026 3		0,000026 3		0,000026 3			
Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	6302	2	0,000026 3	0,000829 6			0,000026 3		0,000026 3		0,000026 3			
Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	6501	2	0,000014 6	0,000461 7			0,000014 6		0,000014 6		0,000014 6			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0508	4,5	0,004757 5	0,001118	8		0,004757 5		0,004757 5		0,004757 5			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0513	2	0,005352 2	0,004279 8	9		0,005352 2		0,005352 2		0,005352 2			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	6506	2	0,000097 8	0,002661 1	0, 2		0,000097 8		0,000097 8		0,000097 8			
Текущий ремонт	6507	2	0,006946 8	0,045935	11 ,7		0,006946 8		0,006946 8		0,006946 8			
	ВСЕ ГО:		0,059460 6	0,407833 1			0,059460 6		0,059460 6		0,059460 6			
В том числе по градациям высот														

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	0-10		0,059460 6	0,407833 1	10 0		0,059460 6			0,059460 6			0,059460 6			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)																
ЦУПН	0219	9	0,000000 3	0,000003 2	0, 7		0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
ЦУПН	0221	9	0,000000 3	0,000003 2	0, 7		0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
ЦУПН	0224	3	0,000000 3	0,000000 1	0, 7		0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
ЦУПН	0225	3	0,000000 2	0,000000 1	0, 4		0,000000 2			0,000000 2			0,000000 2			
ЦУПН	0226	3	0,000000 02	0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02			
ЦУПН	0228	3	0,000000 1	0,000000 02	0, 2		0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1			
ЦУПН	0229	3	0,000000 03	0,000000 04	0, 1		0,000000 03			0,000000 03			0,000000 03			
ЦУПН	0230	3	0,000000 1	0,000000 01	0, 2		0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1			
ЦУПН	0240	4	0,000003 1	0,000043 9	6, 8		0,000003 1			0,000003 1			0,000003 1			
ЦУПН	0243															
ЦУПН	0244	3	0,000000 05	0,000000 01	0, 1		0,000000 05			0,000000 05			0,000000 05			
ЦУПН	0245	3	0,000004 5	0,000006	9, 9		0,000004 5			0,000004 5			0,000004 5			
ЦУПН	0246	3	0,000000 03	0,000000 01	0, 1		0,000000 03			0,000000 03			0,000000 03			
ЦУПН	0247	3	0,000000 4	0,000000 01	0, 9		0,000000 4			0,000000 4			0,000000 4			
Вахтовый поселок	0405	3	0,000001 3	0,000000 1	2, 9		0,000001 3			0,000001 3			0,000001 3			
Вахтовый поселок	0406	3														
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,000000 9	0,000001 4	2		0,000000 9			0,000000 9			0,000000 9			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0505	4,5	0,000000 6	0,000000 9	1, 3		0,000000 6			0,000000 6			0,000000 6			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0507	3													
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,000000 2	0,000000 1	0, 4		0,000000 2			0,000000 2			0,000000 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,000000 02	1,1E-09			0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,000000 03	3E-10	0, 1		0,000000 03			0,000000 03			0,000000 03		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,000000 5	0,000000 025	1, 1		0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,000000 02	0,000000 24			0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,000000 2	0,000000 05	0, 4		0,000000 2			0,000000 2			0,000000 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,000000 4	0,000000 9	0, 9		0,000000 4			0,000000 4			0,000000 4		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,000001 57	0,000000 1	3, 5		0,000001 57			0,000001 57			0,000001 57		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	0,000006 7	0,000000 3	14 ,8		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	0,000006 7	0,000000 3	14 ,7		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	0,000006 7	0,000000 3	14 ,7		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	0,000006 7	0,000000 3	14 ,7		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,000001	0,000000 1	2, 2		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,000001	0,000000 1	2, 2		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,000001 5	0,000000 1	3, 3		0,000001 5			0,000001 5			0,000001 5		
	ВСЕ ГО:		0,000045 47	0,000061 9364			0,000045 47			0,000045 47			0,000045 47		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000045 47	0,000061 9364	10 0		0,000045 47			0,000045 47			0,000045 47		
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)															
Добывающие скважины	6003	2	0,012531 2	0,159762 6	6		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добывающие скважины	6004	2	0,01153	0,161819 4	5, 5		0,01153			0,01153			0,01153		
Добывающие скважины	6006	2	0,012531 2	0,159762 6	6		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добывающие скважины	6007	2	0,017284 6	0,161845 2	8, 2		0,017284 6			0,017284 6			0,017284 6		
Добывающие скважины	6008	2	0,012531 2	0,159762 6	6		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добывающие скважины	6009	2	0,012531 2	0,159762 6	6		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добывающие скважины	6010	2	0,022147 8	0,247744 6	10 ,6		0,022147 8			0,022147 8			0,022147 8		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6022	2	0,012531 2	0,159762 6	6		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
ЦУПН	6206	2	0,017284 6	0,299085 2	8, 2		0,017284 6			0,017284 6			0,017284 6		
ЦУПН	6207	2	0,023972 6	0,431738 3	11, 5		0,023972 6			0,023972 6			0,023972 6		
ЦУПН	6223	2	0,017284 6	0,196885 2	8, 2		0,017284 6			0,017284 6			0,017284 6		
ЦУПН	6224	2	0,017284 6	0,196885 2	8, 2		0,017284 6			0,017284 6			0,017284 6		
ЦУПН	6233	2	0,020143 5	0,423763 8	9, 6		0,020143 5			0,020143 5			0,020143 5		
	ВСЕ ГО:		0,209588 3	2,918579 9			0,209588 3			0,209588 3			0,209588 3		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,209588 3	2,918579 9	10 0		0,209588 3			0,209588 3			0,209588 3		
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)															
ЦУПН	0218	2,6	0,001252 5	0,000901 8	10 0		0,001252 5			0,001252 5			0,001252 5		
	ВСЕ ГО:		0,001252 5	0,000901 8			0,001252 5			0,001252 5			0,001252 5		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,001252 5	0,000901 8	10 0		0,001252 5			0,001252 5			0,001252 5		
***Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)															
Добывающие скважины	6004	2	0,001414 4	0,026660 2	50		0,001414 4			0,001414 4			0,001414 4		
Добывающие скважины	6010	2	0,001414 4	0,014980 2	50		0,001414 4			0,001414 4			0,001414 4		
	ВСЕ ГО:		0,002828 8	0,041640 4			0,002828 8			0,002828 8			0,002828 8		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,002828 8	0,041640 4	10 0		0,002828 8			0,002828 8			0,002828 8		
***Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)															
Текущий ремонт	6507	2	0,001344 5	0,021200 8	10 0		0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5		
	ВСЕ ГО:		0,001344 5	0,021200 8			0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5		
В том числе по градациям высот															

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	0-10		0,001344 5	0,021200 8	10 0		0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
ЦУПН	0219	9	0,005052 8	0,046744 7	1		0,005052 8			0,005052 8			0,005052 8			
ЦУПН	0221	9	0,005052 8	0,046756 7	1		0,005052 8			0,005052 8			0,005052 8			
ЦУПН	0224	3	0,003066 7	0,00098	0, 6		0,003066 7			0,003066 7			0,003066 7			
ЦУПН	0225	3	0,001875	0,00096	0, 4		0,001875			0,001875			0,001875			
ЦУПН	0226	3	0,000187 5	0,000255			0,000187 5			0,000187 5			0,000187 5			
ЦУПН	0228	3	0,000770 8	0,000255	0, 2		0,000770 8			0,000770 8			0,000770 8			
ЦУПН	0229	3	0,000354 2	0,00048	0, 1		0,000354 2			0,000354 2			0,000354 2			
ЦУПН	0230	3	0,000666 7	0,00016	0, 1		0,000666 7			0,000666 7			0,000666 7			
ЦУПН	0240	4	0,027777 8	0,389798 8	5, 5		0,027777 8			0,027777 8			0,027777 8			
ЦУПН	0243															
ЦУПН	0244	3	0,000625	0,000108 9	0, 1		0,000625			0,000625			0,000625			
ЦУПН	0245	3	0,052083 3	0,065016	10 ,3		0,052083 3			0,052083 3			0,052083 3			
ЦУПН	0246	3	0,000367 5	0,00009	0, 1		0,000367 5			0,000367 5			0,000367 5			
ЦУПН	0247	3	0,003666 7	0,0001	0, 7		0,003666 7			0,003666 7			0,003666 7			
Вахтовый поселок	0405	3	0,013333 3	0,00115	2, 6		0,013333 3			0,013333 3			0,013333 3			
Вахтовый поселок	0406	3														
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0504	4,5	0,008966 7	0,012700 8	1, 8		0,008966 7			0,008966 7			0,008966 7			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0505	4,5	0,005633 3	0,008064	1, 1		0,005633 3			0,005633 3			0,005633 3			

*Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0507	3													
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,001770 8	0,001218	0, 4		0,001770 8			0,001770 8			0,001770 8		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,00025	0,000011 5			0,00025			0,00025			0,00025		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,000375	0,000003 5	0, 1		0,000375			0,000375			0,000375		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,005333 3	0,000226 8	1, 1		0,005333 3			0,005333 3			0,005333 3		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,000229 2	0,002570 4			0,000229 2			0,000229 2			0,000229 2		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,002083 3	0,000499	0, 4		0,002083 3			0,002083 3			0,002083 3		
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,0036	0,008467 2	0, 7		0,0036			0,0036			0,0036		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,015666 7	0,000756 8	3, 1		0,015666 7			0,015666 7			0,015666 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	0,077666 7	0,003382	15 ,5		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	0,077666 7	0,003382	15 ,4		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	0,077666 7	0,003382	15 ,4		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	0,077666 7	0,003382	15 ,4		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,01	0,000477 8	2		0,01			0,01			0,01		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,01	0,000477 8	2		0,01			0,01			0,01		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,014666 7	0,000759	2, 9		0,014666 7			0,014666 7			0,014666 7		
	ВСЕ ГО:		0,504121 9	0,602615 7			0,504121 9			0,504121 9			0,504121 9		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,504121 9	0,602615 7	10 0		0,504121 9			0,504121 9			0,504121 9		
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)															
Текущий ремонт	6507	2	0,002913 2	0,109537 3	10 0		0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2		
	ВСЕ ГО:		0,002913 2	0,109537 3			0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,002913 2	0,109537 3	10 0		0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2		
***2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)															
Добывающие скважины	6003	2	0,001284 6	0,022546 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6		
Добывающие скважины	6006	2	0,001284 6	0,022546 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6		
Добывающие скважины	6007	2	0,001458 2	0,022567 7	8, 9		0,001458 2			0,001458 2			0,001458 2		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6008	2	0,001284 6	0,022546 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6			
Добывающие скважины	6009	2	0,001284 6	0,022546 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6			
Добывающие скважины	6010	2	0,001458 2	0,021733 4	9		0,001458 2			0,001458 2			0,001458 2			
Добывающие скважины	6022	2	0,001284 6	0,022546 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6			
ЦУПН	6206	2	0,001458 2	0,042173 4	9		0,001458 2			0,001458 2			0,001458 2			
ЦУПН	6207	2	0,001284 6	0,007216 7	7, 9		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6			
ЦУПН	6223	2	0,001458 2	0,027573 4	9		0,001458 2			0,001458 2			0,001458 2			
ЦУПН	6224	2	0,001458 2	0,027573 4	9		0,001458 2			0,001458 2			0,001458 2			
ЦУПН	6233	2	0,001243 1	0,006354	7, 7		0,001243 1			0,001243 1			0,001243 1			
	ВСЕ ГО:		0,016241 7	0,267925 5			0,016241 7			0,016241 7			0,016241 7			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,016241 7	0,267925 5	10 0		0,016241 7			0,016241 7			0,016241 7			
***Метантиол (Метилмеркаптан) (339)(1715)																
ЦУПН	0522	20	0,000000 4022	0,000000 27	10 0		0,000000 4022			0,000000 4022			0,000000 4022			
	ВСЕ ГО:		0,000000 4022	0,000000 27			0,000000 4022			0,000000 4022			0,000000 4022			
В том числе по градациям высот																
	10-20		0,000000 4022	0,000000 27	10 0		0,000000 4022			0,000000 4022			0,000000 4022			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)																
ЦУПН	0218	2,6	0,000026	0,000012 5	0, 1		0,000026			0,000026			0,000026			
ЦУПН	0237	2,3	0,000026	0,000012 5	0, 1		0,000026			0,000026			0,000026			
Вахтовый поселок	6402	2	0,02817	0,037423	99 ,8		0,02817			0,02817			0,02817			
	ВСЕ ГО:		0,028222	0,037448			0,028222			0,028222			0,028222			
В том числе по градациям высот																

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	0-10		0,028222	0,037448	10 0		0,028222			0,028222			0,028222			
***Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)(2729)																
Добывающие скважины	6003	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
Добывающие скважины	6004	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
Добывающие скважины	6006	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
Добывающие скважины	6007	2	0,002036 3	0,049188	9, 6		0,002036 3			0,002036 3			0,002036 3			
Добывающие скважины	6008	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
Добывающие скважины	6009	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
Добывающие скважины	6010	2	0,002036 3	0,043898 3	9, 8		0,002036 3			0,002036 3			0,002036 3			
Добывающие скважины	6022	2	0,001419 5	0,026312 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
ЦУПН	6206	2	0,001419 5	0,011712 8	6, 8		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5			
ЦУПН	6207	2	0,001727 9	0,021965 5	8, 3		0,001727 9			0,001727 9			0,001727 9			
ЦУПН	6223	2	0,001727 9	0,035105 5	8, 3		0,001727 9			0,001727 9			0,001727 9			
ЦУПН	6224	2	0,001727 9	0,035105 5	8, 3		0,001727 9			0,001727 9			0,001727 9			
ЦУПН	6233	2	0,001683 3	0,021492 1	8, 1		0,001683 3			0,001683 3			0,001683 3			
	ВСЕ ГО:		0,020876 1	0,376344 5			0,020876 1			0,020876 1			0,020876 1			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,020876 1	0,376344 5	10 0		0,020876 1			0,020876 1			0,020876 1			
***Керосин (654*)(2732)																
Вахтовый поселок	6402	2	0,002717	0,00287	10 0		0,002717			0,002717			0,002717			
	ВСЕ ГО:		0,002717	0,00287			0,002717			0,002717			0,002717			
В том числе по градациям высот																

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	0-10		0,002717	0,00287	10 0		0,002717			0,002717			0,002717			
***Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)(2735)																
ЦУПН	0218	2,6	0,009375	0,00675	99 ,7		0,009375			0,009375			0,009375			
ЦУПН	0242	2	0,000032 5	0,000073 7	0, 3		0,000032 5			0,000032 5			0,000032 5			
	ВСЕ ГО:		0,009407 5	0,006823 7			0,009407 5			0,009407 5			0,009407 5			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,009407 5	0,006823 7	10 0		0,009407 5			0,009407 5			0,009407 5			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
Текущий ремонт	6507	2	0,014543 4	0,22932	10 0		0,014543 4			0,014543 4			0,014543 4			
	ВСЕ ГО:		0,014543 4	0,22932			0,014543 4			0,014543 4			0,014543 4			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,014543 4	0,22932	10 0		0,014543 4			0,014543 4			0,014543 4			
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
Добывающие скважины	6003	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
Добывающие скважины	6004	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
Добывающие скважины	6006	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
Добывающие скважины	6007	2	0,004581 7	0,116931 9			0,004581 7			0,004581 7			0,004581 7			
Добывающие скважины	6008	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
Добывающие скважины	6009	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
Добывающие скважины	6010	2	0,004581 7	0,103259 7			0,004581 7			0,004581 7			0,004581 7			
Добывающие скважины	6022	2	0,003008 7	0,057779 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
ЦУПН	0218	2,6	0,000187 5	0,00009			0,000187 5			0,000187 5			0,000187 5			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ЦУПН	0219	9	1,819	17,52925 9	11 ,6		1,819			1,819			1,819			
ЦУПН	0221	9	1,819	17,53378 1	11 ,6		1,819			1,819			1,819			
ЦУПН	0224	3	0,074111 1	0,02352	0, 5		0,074111 1			0,074111 1			0,074111 1			
ЦУПН	0225	3	0,045	0,024	0, 3		0,045			0,045			0,045			
ЦУПН	0226	3	0,0045	0,006375			0,0045			0,0045			0,0045			
ЦУПН	0228	3	0,0185	0,006375	0, 1		0,0185			0,0185			0,0185			
ЦУПН	0229	3	0,0085	0,012	0, 1		0,0085			0,0085			0,0085			
ЦУПН	0230	3	0,016	0,004	0, 1		0,016			0,016			0,016			
ЦУПН	0237	2,3	0,000187 5	0,00009			0,000187 5			0,000187 5			0,000187 5			
ЦУПН	0240	4	0,666666 7	9,74497	4, 3		0,666666 7			0,666666 7			0,666666 7			
ЦУПН	0241	2	0,001737 3	0,001048 5			0,001737 3			0,001737 3			0,001737 3			
ЦУПН	0243															
ЦУПН	0244	3	0,015	0,002721 6	0, 1		0,015			0,015			0,015			
ЦУПН	0245	3	1,25	1,6254	8		1,25			1,25			1,25			
ЦУПН	0246	3	0,00882	0,00225	0, 1		0,00882			0,00882			0,00882			
ЦУПН	0247	3	0,088611 1	0,0024	0, 6		0,088611 1			0,088611 1			0,088611 1			
ЦУПН	6206	2	0,003008 7	0,028579 9			0,003008 7			0,003008 7			0,003008 7			
ЦУПН	6207	2	0,003795 2	0,054239 8			0,003795 2			0,003795 2			0,003795 2			
ЦУПН	6223	2	0,003795 2	0,080519 8			0,003795 2			0,003795 2			0,003795 2			
ЦУПН	6224	2	0,003795 2	0,080519 8			0,003795 2			0,003795 2			0,003795 2			
ЦУПН	6232	2	0,01939	0,026993 6	0, 1		0,01939			0,01939			0,01939			
ЦУПН	6233	2	0,003536 3	0,048138 6			0,003536 3			0,003536 3			0,003536 3			
Вахтовый поселок	0404	3	0,003257 5	0,151452 7			0,003257 5			0,003257 5			0,003257 5			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Вахтовый поселок	0405	3	0,322222 2	0,0276	2, 1		0,322222 2			0,322222 2			0,322222 2			
Вахтовый поселок	0406	3														
Вахтовый поселок	6401	2	0,01939	0,055899 7	0, 1		0,01939			0,01939			0,01939			
Вахтовый поселок	6403	2	0,009274 5	0,292480 9	0, 1		0,009274 5			0,009274 5			0,009274 5			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0504	4,5	0,216694 4	0,304819 2	1, 4		0,216694 4			0,216694 4			0,216694 4			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0505	4,5	0,136138 9	0,193536	0, 9		0,136138 9			0,136138 9			0,136138 9			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0506	4	0,006515	0,005686 8			0,006515			0,006515			0,006515			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0507	3														
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0509	4,5	0,0425	0,030448 9	0, 3		0,0425			0,0425			0,0425			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0514	4,5	0,006	0,000288 7			0,006			0,006			0,006			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0515	4,5	0,009	0,000087 2	0, 1		0,009			0,009			0,009			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0523	5	0,128888 9	0,005443 2	0, 8		0,128888 9			0,128888 9			0,128888 9			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0524	5	0,0055	0,06426			0,0055			0,0055			0,0055			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0525	5	0,05	0,012474	0, 3		0,05			0,05			0,05			
Капитальный/по дземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0526	5	0,087	0,203212 8	0, 6		0,087			0,087			0,087			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0516	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0517	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0518	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0519	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0520	4,5	0,378611 1	0,018163 6	2, 4		0,378611 1			0,378611 1			0,378611 1			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0521	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0527	4,5	1,864	0,084551	12 ,4		1,864			1,864			1,864			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0528	4,5	1,864	0,084551	11 ,9		1,864			1,864			1,864			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0529	4,5	1,864	0,084551	11 ,9		1,864			1,864			1,864			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0530	4,5	1,864	0,084551	11 ,9		1,864			1,864			1,864			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0531	4,5	0,241666 7	0,011466 4	1, 5		0,241666 7			0,241666 7			0,241666 7			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0532	4,5	0,241666 7	0,011466 4	1, 5		0,241666 7			0,241666 7			0,241666 7			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0533	4,5	0,354444 4	0,018216	2, 3		0,354444 4			0,354444 4			0,354444 4			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6510	2	0,003257 5	0,001472 5			0,003257 5			0,003257 5			0,003257 5			
	ВСЕ ГО:		15,61838 52	49,15082 16			15,61838 52			15,61838 52			15,61838 52			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

В том числе по градациям высот															
	0-10		15,61838 52	49,15082 16	10 0		15,61838 52			15,61838 52			15,61838 52		
***Взвешенные частицы (116)(2902)															
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,003	0,00378	18 ,2		0,003			0,003			0,003		
Текущий ремонт	6507	2	0,013502 8	0,212912 7	81 ,8		0,013502 8			0,013502 8			0,013502 8		
	ВСЕ ГО:		0,016502 8	0,216692 7			0,016502 8			0,016502 8			0,016502 8		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,016502 8	0,216692 7	10 0		0,016502 8			0,016502 8			0,016502 8		
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, (2908)															
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,000388 9	0,0001			0,000388 9			0,000388 9			0,000388 9		
Вахтовый поселок	6404	2	0,000408 9	0,000088 3			0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9		
Текущий ремонт	6508	2	0,412533 3	0,209664	5, 7		0,412533 3			0,412533 3			0,412533 3		
Текущий ремонт	6509	2	2,062667	0,52416	28 ,3		2,062667			2,062667			2,062667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6511	2	4,803529 4	0,183099	66		4,803529 4			4,803529 4			4,803529 4		
	ВСЕ ГО:		7,279527 5	0,917111 3			7,279527 5			7,279527 5			7,279527 5		
В том числе по градациям высот															
	0-10		7,279527 5	0,917111 3	10 0		7,279527 5			7,279527 5			7,279527 5		
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)															
Вахтовый поселок	0401	2,3	0,0012	0,001512	10 0		0,0012			0,0012			0,0012		
	ВСЕ ГО:		0,0012	0,001512			0,0012			0,0012			0,0012		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0012	0,001512	10 0		0,0012			0,0012			0,0012		
Всего по предприятию:															
			158,0842 5851	463,5803 56524			154,9020 5189	2		151,7198 4527	4		148,5376 3865	6	

Таблица 3.9.3– 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									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
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	0,005684 2	0,001227 8	10 0		0,005684 2			0,005684 2			0,005684 2			
	ВСЕГО:		0,005684 2	0,001227 8			0,005684 2			0,005684 2			0,005684 2			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,005684 2	0,001227 8	10 0		0,005684 2			0,005684 2			0,005684 2			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
Текущий ремонт	6208	2	0,000445 7	0,000096 3	10 0		0,000445 7			0,000445 7			0,000445 7			
	ВСЕГО:		0,000445 7	0,000096 3			0,000445 7			0,000445 7			0,000445 7			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000445 7	0,000096 3	10 0		0,000445 7			0,000445 7			0,000445 7			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																
ПСН Актас	0101	7	0,000248 8	0,007738 2			0,000248 8			0,000248 8			0,000248 8			
ПСН Актас	0108	7	0,003980 6	0,123811 4			0,003980 6			0,003980 6			0,003980 6			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	2,5	0,573866 7	0,451584	2,5	1879,7783 808	0,459093 36	2 0	1503,8227 0464	0,344320 02	4 0	1127,8670 2848	0,229546 68	6 0	751,91135 2321	
Капитальный и подземный ремонт	0111	4,5	0,360533 3	0,28672	1,6	1247,3141 2063	0,288426 64	2 0	997,85129 6502	0,216319 98	4 0	748,38847 2377	0,144213 32	6 0	498,92564 8251	

*Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)																
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,013733 3	0,002111 6	0, 1		0,013733 3			0,013733 3			0,013733 3			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,0206	0,000637 6	0, 1		0,0206			0,0206			0,0206			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,097277 8	0,038526 6	0, 4		0,097277 8			0,097277 8			0,097277 8			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,341333 3	0,008064	1, 5	2736,8168 5647	0,273066 64	2 0	2189,4534 8518	0,204799 98	4 0	1642,0901 1388	0,136533 32	6 0	1094,7267 4259	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,012588 9	0,081872	0, 1		0,012588 9			0,012588 9			0,012588 9			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0127	4,5	0,114444 4	0,015892 8	0, 5	586,58605 6483	0,091555 52	2 0	469,26884 5186	0,068666 64	4 0	351,95163 389	0,045777 76	6 0	234,63442 2593	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0128	4,5	0,2304	0,301056	1	248,99217 3256	0,18432	2 0	199,19373 8604	0,13824	4 0	149,39530 3953	0,09216	6 0	99,596869 302	
Текущий ремонт	0201	3	0,036622 2	0,009173 3	0, 2		0,036622 2			0,036622 2			0,036622 2			
Текущий ремонт	6208	2	0,000883 3	0,000190 8			0,000883 3			0,000883 3			0,000883 3			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	1,002666 7	0,048436 3	4, 4	290,97238 7431	0,802133 36	2 0	232,77790 9945	0,601600 02	4 0	174,58343 2458	0,401066 68	6 0	116,38895 4972	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	4,4736	0,202922 5	19 ,4	1298,2320 7693	3,57888	2 0	1038,5856 6154	2,68416	4 0	778,93924 6158	1,78944	6 0	519,29283 0772	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	4,4736	0,202922 5	19 ,5	1298,2320 7693	3,57888	2 0	1038,5856 6154	2,68416	4 0	778,93924 6158	1,78944	6 0	519,29283 0772	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	4,4736	0,202922 5	19 ,5	7658,4783 0256	3,57888	2 0	6126,7826 4205	2,68416	4 0	4595,0869 8154	1,78944	6 0	3063,3913 2103	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	4,4736	0,202922 5	19 ,5		4,4736			4,4736			4,4736			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,64	0,030577	2, 8	1095,6335 1968	0,512	2 0	876,50681 5744	0,384	4 0	657,38011 1808	0,256	6 0	438,25340 7872	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,64	0,030577	2, 8	689,64684 6623	0,512	2 0	551,71747 7298	0,384	4 0	413,78810 7974	0,256	6 0	275,85873 8649	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,938666 7	0,048576	4, 1	1792,0411 6364	0,750933 36	2 0	1433,6329 3091	0,563200 02	4 0	1075,2246 9818	0,375466 68	6 0	716,81646 5455	
	ВСЕГ О:		22,92224 6	2,297234 6			19,26970 378			15,61716 156			11,96461 934			
В том числе по градациям высот																
	0-10		22,92224 6	2,297234 6	10 0		19,26970 378			15,61716 156			11,96461 934			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
ПСН Актас	0101	7	0,000040 4	0,001257 5			0,000040 4			0,000040 4			0,000040 4			
ПСН Актас	0108	7	0,000646 8	0,020119 4			0,000646 8			0,000646 8			0,000646 8			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	2,5	0,093253 3	0,073382 4	2, 5		0,093253 3			0,093253 3			0,093253 3			
Капитальн ый и подземны й ремонт	0111	4,5	0,058586 7	0,046592	1, 6		0,058586 7			0,058586 7			0,058586 7			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)																
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,002231 7	0,000343 1	0, 1		0,002231 7			0,002231 7			0,002231 7			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,003347 5	0,000103 6	0, 1		0,003347 5			0,003347 5			0,003347 5			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,015807 6	0,006260 6	0, 4		0,015807 6			0,015807 6			0,015807 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,055466 7	0,001310 4	1, 5		0,055466 7			0,055466 7			0,055466 7			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,002045 7	0,013304 2	0, 1		0,002045 7			0,002045 7			0,002045 7			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127	4,5	0,018597 2	0,002582 6	0, 5		0,018597 2			0,018597 2			0,018597 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,03744	0,048921 6	1		0,03744			0,03744			0,03744			
Текущий ремонт	0201	3	0,005951 1	0,001490 7	0, 2		0,005951 1			0,005951 1			0,005951 1			
Текущий ремонт	6208	2	0,000143 5	0,000031			0,000143 5			0,000143 5			0,000143 5			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,162933 3	0,007870 9	4, 4		0,162933 3			0,162933 3			0,162933 3			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	0,72696	0,032974 9	19 ,4		0,72696			0,72696			0,72696			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0130	4,5	0,72696	0,0329749	19,5		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0131	4,5	0,72696	0,0329749	19,5		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0132	4,5	0,72696	0,0329749	19,5		0,72696			0,72696			0,72696			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,104	0,0049688	2,8		0,104			0,104			0,104			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,104	0,0049688	2,8		0,104			0,104			0,104			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,1525333	0,0078936	4,1		0,1525333			0,1525333			0,1525333			
	ВСЕГО:		3,7248648	0,3733008			3,7248648			3,7248648			3,7248648			
В том числе по грациям высот																
	0-10		3,7248648	0,3733008	100		3,7248648			3,7248648			3,7248648			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	2,5	0,0373611	0,028224	2,4		0,0373611			0,0373611			0,0373611			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	4,5	0,0234722	0,01792	1,5		0,0234722			0,0234722			0,0234722			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5													
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,001166 7	0,000184 2	0, 1		0,001166 7			0,001166 7		0,001166 7			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,00175	0,000055 6	0, 1		0,00175			0,00175		0,00175			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,008263 9	0,003359 9	0, 5		0,008263 9			0,008263 9		0,008263 9			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,022222 2	0,000504	1, 4		0,022222 2			0,022222 2		0,022222 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,001069 4	0,00714	0, 1		0,001069 4			0,001069 4		0,001069 4			
Капитальн ый и подземны й ремонт	0127	4,5	0,009722 2	0,001386	0, 6		0,009722 2			0,009722 2		0,009722 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)															
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,015	0,018816	1		0,015			0,015			0,015		
Текущий ремонт	0201	3	0,003111 1	0,0008	0, 2		0,003111 1			0,003111 1			0,003111 1		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,065277 8	0,003027 3	4, 1		0,065277 8			0,065277 8			0,065277 8		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	0,310666 7	0,014091 8	19 ,8		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	0,310666 7	0,014091 8	19 ,7		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	0,310666 7	0,014091 8	19 ,7		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	0,310666 7	0,014091 8	19 ,7		0,310666 7			0,310666 7			0,310666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,041666 7	0,001911 1	2, 6		0,041666 7			0,041666 7			0,041666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,041666 7	0,001911 1	2, 6		0,041666 7			0,041666 7			0,041666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,061111 1	0,003036	3, 9		0,061111 1			0,061111 1			0,061111 1			
	ВСЕГ О:		1,575527 9	0,144642 4			1,575527 9			1,575527 9			1,575527 9			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,575527 9	0,144642 4	10 0		1,575527 9			1,575527 9			1,575527 9			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
ПСН Актас	0101	7	0,000000 8	0,000025 9			0,000000 8			0,000000 8			0,000000 8			
ПСН Актас	0108	7	0,000003 3	0,000103 7			0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0110	2,5	0,089666 7	0,07056	2, 7	293,71546 4128	0,071733 36	2 0	234,97237 1302	0,053800 02	4 0	176,22927 8477	0,035866 68	6 0	117,48618 5651	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0111	4,5	0,056333 3	0,0448	1, 7	194,89273 4046	0,045066 64	2 0	155,91418 7237	0,033799 98	4 0	116,93564 0428	0,022533 32	6 0	77,957093 6183	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,001833 3	0,000276 2	0, 1		0,001833 3			0,001833 3			0,001833 3			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,00275	0,000083 4	0, 1		0,00275			0,00275			0,00275			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,012986 1	0,005039 8	0, 4		0,012986 1			0,012986 1			0,012986 1			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,053333 3	0,00126	1, 6	427,62740 8317	0,042666 64	2 0	342,10192 6653	0,031999 98	4 0	256,57644 499	0,021333 32	6 0	171,05096 3327	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,001680 6	0,01071	0, 1		0,001680 6			0,001680 6			0,001680 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт	0127	4,5	0,015277 8	0,002079	0, 5	78,306535 3458	0,012222 24	2 0	62,645228 2767	0,009166 68	4 0	46,983921 2075	0,006111 12	6 0	31,322614 1383	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)																
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,036	0,04704	1, 1	38,905027 0712	0,0288	2 0	31,124021 657	0,0216	4 0	23,343016 2427	0,0144	6 0	15,562010 8285	
Текущий ремонт	0201	3	0,004888 9	0,0012	0, 1		0,004888 9			0,004888 9			0,004888 9			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,156666 7	0,007568 2	4, 8	45,464443 6979	0,125333 36	2 0	36,371554 9583	0,094000 02	4 0	27,278666 2187	0,062666 68	6 0	18,185777 4792	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	0,621333 3	0,028183 7	19 ,1	180,31000 1011	0,497066 64	2 0	144,24800 0809	0,372799 98	4 0	108,18600 0607	0,248533 32	6 0	72,124000 4046	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	0,621333 3	0,028183 7	19	180,31000 1011	0,497066 64	2 0	144,24800 0809	0,372799 98	4 0	108,18600 0607	0,248533 32	6 0	72,124000 4046	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	0,621333 3	0,028183 7	19	1063,6774 8496	0,497066 64	2 0	850,94198 7967	0,372799 98	4 0	638,20649 0975	0,248533 32	6 0	425,47099 3983	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	0,621333 3	0,028183 7	19		0,621333 3			0,621333 3			0,621333 3			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,1	0,004777 7	3, 1	171,19273 745	0,08	2 0	136,95418 996	0,06	4 0	102,71564 247	0,04	6 0	68,477094 98	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,1	0,004777 7	3, 1	107,75731 9785	0,08	2 0	86,205855 8279	0,06	4 0	64,654391 8709	0,04	6 0	43,102927 9139	
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,146666 7	0,00759	4, 5		0,117333 36	2 0		0,088000 02	4 0		0,058666 68	6 0		
	ВСЕГ О:		3,263420 7	0,320626 4			2,739831 82			2,216242 94			1,692654 06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,263420 7	0,320626 4	10 0		2,739831 82			2,216242 94			1,692654 06			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Добываю щие скважины	6001	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6002	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6003	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6004	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6005	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6006	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6007	2	0,000004	0,000125 8	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добываю щие скважины	6013	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6014	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6015	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6016	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6017	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6018	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6019	2	0,000003 2	0,000101	0, 1		0,000003 2			0,000003 2			0,000003 2			
Добываю щие скважины	6025	2	0,000009 6	0,000302 7	0, 2		0,000009 6			0,000009 6			0,000009 6			
Добываю щие скважины	6026	2	0,000012 8	0,000402 2	0, 2		0,000012 8			0,000012 8			0,000012 8			
ПСН Актас	0104	2	0,000019 1	0,000603 7	0, 3		0,000019 1			0,000019 1			0,000019 1			
ПСН Актас	0106	2	0,000003 3	0,000105 1	0, 1		0,000003 3			0,000003 3			0,000003 3			
ПСН Актас	0107	2	0,001038	0,000022	16 ,6		0,001038			0,001038			0,001038			
ПСН Актас	6101	2	0,000020 7	0,000653 8	0, 3		0,000020 7			0,000020 7			0,000020 7			
ПСН Актас	6104	2	0,000034 241	0,001067 9	0, 5		0,000034 241			0,000034 241			0,000034 241			
ПСН Актас	6105	2	0,000004	0,000125 7	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
ПСН Актас	6106	2	0,000000 8	0,000025 6			0,000000 8			0,000000 8			0,000000 8			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Актас	6107	2	0,000004	0,000125 9	0, 1		0,000004			0,000004			0,000004			
ПСН Актас	6108	2	0,000004 8	0,000151 1	0, 1		0,000004 8			0,000004 8			0,000004 8			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	2	0,001038	0,000022	16 ,6		0,001038			0,001038			0,001038			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	2	0,001038	0,000022	16 ,6		0,001038			0,001038			0,001038			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0112	2,5	0,000018 2	0,000043 7	0, 3		0,000018 2			0,000018 2			0,000018 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	2,5	0,001459 7	0,000190 3	22 ,7		0,001459 7			0,001459 7			0,001459 7			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	4,5	0,001459 7	0,000088 9	23 ,4		0,001459 7			0,001459 7			0,001459 7			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	2	0,000026 7	0,000725 8	0, 4		0,000026 7			0,000026 7			0,000026 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	6209	2	0,000009 1	0,000050 8	0, 1		0,000009 1			0,000009 1			0,000009 1			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	ВСЕГ О:		0,006251 141	0,006316 8			0,006251 141			0,006251 141			0,006251 141			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,006251 141	0,006316 8	10 0		0,006251 141			0,006251 141			0,006251 141			
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
ПСН Актас	0101	7	0,002216 2	0,068932 5			0,002216 2			0,002216 2			0,002216 2			
ПСН Актас	0108	7	0,008864 8	0,27573			0,008864 8			0,008864 8			0,008864 8			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0110	2,5	0,463277 8	0,366912	2, 4		0,463277 8			0,463277 8			0,463277 8			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0111	4,5	0,291055 6	0,23296	1, 5		0,291055 6			0,291055 6			0,291055 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0115	4,5	0,012	0,001841 5	0, 1		0,012			0,012			0,012			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0116	4,5	0,018	0,000556	0, 1		0,018			0,018			0,018			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,085	0,033598 8	0, 4		0,085			0,085			0,085			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,275555 6	0,006552	1, 5		0,275555 6			0,275555 6			0,275555 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,011	0,0714	0, 1		0,011			0,011			0,011			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127	4,5	0,1	0,01386	0, 5		0,1			0,1			0,1			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,186	0,244608	1		0,186			0,186			0,186			
Текущий ремонт	0201	3	0,032	0,008	0, 2		0,032			0,032			0,032			
Текущий ремонт	6208	2	0,005438 8	0,001174 8			0,005438 8			0,005438 8			0,005438 8			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидрораз рыв	0120	4,5														

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

пласта (ГРП)																
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,809444 4	0,039354 5	4, 3		0,809444 4			0,809444 4			0,809444 4			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	3,728	0,169102 1	19 ,7		3,728			3,728			3,728			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	3,728	0,169102 1	19 ,6		3,728			3,728			3,728			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	3,728	0,169102 1	19 ,6		3,728			3,728			3,728			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	3,728	0,169102 1	19 ,6		3,728			3,728			3,728			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,516666 7	0,024843 8	2, 7		0,516666 7			0,516666 7			0,516666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,516666 7	0,024843 8	2, 7		0,516666 7			0,516666 7			0,516666 7			
Гидрораз рыв	0135	4,5	0,757777 8	0,039468	4		0,757777 8			0,757777 8			0,757777 8			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

пласта (ГРП)															
	ВСЕГ О:		19,00296 44	2,131044 1			19,00296 44			19,00296 44			19,00296 44		
В том числе по градациям высот															
	0-10		19,00296 44	2,131044 1	10 0		19,00296 44			19,00296 44			19,00296 44		
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)															
Текущий ремонт	6208	2	0,000380 3	0,000082 1	10 0		0,000380 3			0,000380 3			0,000380 3		
	ВСЕГ О:		0,000380 3	0,000082 1			0,000380 3			0,000380 3			0,000380 3		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000380 3	0,000082 1	10 0		0,000380 3			0,000380 3			0,000380 3		
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)															
Текущий ремонт	6208	2	0,000408 9	0,000088 3	10 0		0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9		
	ВСЕГ О:		0,000408 9	0,000088 3			0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000408 9	0,000088 3	10 0		0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9		
***Метан (727*)(0410)															
ПСН Актас	0101	7	0,002216 2	0,068932 5	20		0,002216 2			0,002216 2			0,002216 2		
ПСН Актас	0108	7	0,008864 8	0,27573	80		0,008864 8			0,008864 8			0,008864 8		
	ВСЕГ О:		0,011081	0,344662 5			0,011081			0,011081			0,011081		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,011081	0,344662 5	10 0		0,011081			0,011081			0,011081		
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)															
Добываю щие скважины	6001	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469		
Добываю щие скважины	6002	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469		
Добываю щие скважины	6003	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6004	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469			
Добываю щие скважины	6005	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469			
Добываю щие скважины	6006	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469			
Добываю щие скважины	6007	2	0,011469	0,361686 4	0, 1		0,011469			0,011469			0,011469			
Добываю щие скважины	6013	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6014	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6015	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6016	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6017	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6018	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6019	2	0,007200 4	0,227070 4	0, 1		0,007200 4			0,007200 4			0,007200 4			
Добываю щие скважины	6025	2	0,011592 7	0,365588 3	0, 1		0,011592 7			0,011592 7			0,011592 7			
Добываю щие скважины	6026	2	0,015403 8	0,485775 4	0, 2		0,015403 8			0,015403 8			0,015403 8			
ПСН Актас	0102	3		0,008218 9												
ПСН Актас	0104	2	0,039752	1,253618 3	0, 5		0,039752			0,039752			0,039752			
ПСН Актас	0106	2	0,004025 6	0,126949 9	0, 1		0,004025 6			0,004025 6			0,004025 6			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Актас	0107	2	1,253558 5	0,026621 5	16 ,1		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
ПСН Актас	0109	3		0,008218 9												
ПСН Актас	6101	2	0,041669 5	1,314088 9	0, 5		0,041669 5			0,041669 5			0,041669 5			
ПСН Актас	6104	2	0,197897 5	6,162339 8	2, 5		0,197897 5			0,197897 5			0,197897 5			
ПСН Актас	6105	2	0,004813 7	0,151804 8	0, 1		0,004813 7			0,004813 7			0,004813 7			
ПСН Актас	6106	2	0,000978 7	0,030863 7			0,000978 7			0,000978 7			0,000978 7			
ПСН Актас	6107	2	0,004821 7	0,152056 2	0, 1		0,004821 7			0,004821 7			0,004821 7			
ПСН Актас	6108	2	0,010787 5	0,340194 3	0, 1		0,010787 5			0,010787 5			0,010787 5			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	2	1,253558 5	0,026621 5	16 ,1		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	2	1,253558 5	0,026621 5	16 ,1		1,253558 5			1,253558 5			1,253558 5			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0114	2,5	1,762816 6	0,229790 6	23		1,762816 6			1,762816 6			1,762816 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0117	4,5	1,762816 6	0,10742	22 ,7		1,762816 6			1,762816 6			1,762816 6			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин	6204	2	0,032204 4	0,876476 2	0, 4		0,032204 4			0,032204 4			0,032204 4			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

(в т.ч., ГТМ)															
	ВСЕГ О:		7,780941 6	15,81456 63			7,780941 6			7,780941 6			7,780941 6		
В том числе по градациям высот															
	0-10		7,780941 6	15,81456 63	10 0		7,780941 6			7,780941 6			7,780941 6		
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)															
Добываю щие скважины	6001	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6002	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6003	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6004	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6005	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6006	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6007	2	0,001834 1	0,057838 9	0, 1		0,001834 1			0,001834 1			0,001834 1		
Добываю щие скважины	6013	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1		
Добываю щие скважины	6014	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1		
Добываю щие скважины	6015	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1		
Добываю щие скважины	6016	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1		
Добываю щие скважины	6017	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6018	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1			
Добываю щие скважины	6019	2	0,001457 1	0,045950 8	0, 1		0,001457 1			0,001457 1			0,001457 1			
Добываю щие скважины	6025	2	0,004287 7	0,135216 2	0, 2		0,004287 7			0,004287 7			0,004287 7			
Добываю щие скважины	6026	2	0,005697 3	0,179668 5	0, 2		0,005697 3			0,005697 3			0,005697 3			
ПСН Актас	0104	2	0,008683	0,273827 1	0, 3		0,008683			0,008683			0,008683			
ПСН Актас	0106	2	0,001488 9	0,046953 6	0, 1		0,001488 9			0,001488 9			0,001488 9			
ПСН Актас	0107	2	0,463640 2	0,009846 2	16 ,7		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2			
ПСН Актас	6101	2	0,009392 2	0,296192 7	0, 3		0,009392 2			0,009392 2			0,009392 2			
ПСН Актас	6104	2	0,016538 2	0,515667	0, 6		0,016538 2			0,016538 2			0,016538 2			
ПСН Актас	6105	2	0,001780 4	0,056146 4	0, 1		0,001780 4			0,001780 4			0,001780 4			
ПСН Актас	6106	2	0,000362	0,011415 2			0,000362			0,000362			0,000362			
ПСН Актас	6107	2	0,001783 3	0,056239 4	0, 1		0,001783 3			0,001783 3			0,001783 3			
ПСН Актас	6108	2	0,002179 8	0,068741	0, 1		0,002179 8			0,002179 8			0,002179 8			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	2	0,463640 2	0,009846 2	16 ,7		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	2	0,463640 2	0,009846 2	16 ,7		0,463640 2			0,463640 2			0,463640 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин	0114	2,5	0,651994	0,084990 2	22 ,7		0,651994			0,651994			0,651994			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

(в т.ч., ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0117	4,5	0,651994	0,0397303	23,4		0,651994			0,651994			0,651994		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	6204	2	0,0119111	0,3241728	0,4		0,0119111			0,0119111			0,0119111		
	ВСЕГО:		2,7820509	2,8450269			2,7820509			2,7820509			2,7820509		
В том числе по градациям высот															
	0-10		2,7820509	2,8450269	100		2,7820509			2,7820509			2,7820509		
***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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6013	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6014	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6015	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6016	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6017	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6018	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6019	2	0,000018 7	0,000589	0, 1		0,000018 7			0,000018 7			0,000018 7			
Добываю щие скважины	6025	2	0,000056	0,001765 9	0, 2		0,000056			0,000056			0,000056			
Добываю щие скважины	6026	2	0,000074 4	0,002346 4	0, 2		0,000074 4			0,000074 4			0,000074 4			
ПСН Актас	0104	2	0,000111 6	0,003520 8	0, 3		0,000111 6			0,000111 6			0,000111 6			
ПСН Актас	0106	2	0,000019 4	0,000613 2	0, 1		0,000019 4			0,000019 4			0,000019 4			
ПСН Актас	0107	2	0,006055	0,000128 6	16 ,7		0,006055			0,006055			0,006055			
ПСН Актас	6101	2	0,000120 9	0,003812 9	0, 3		0,000120 9			0,000120 9			0,000120 9			
ПСН Актас	6104	2	0,000199 5	0,006221 2	0, 5		0,000199 5			0,000199 5			0,000199 5			
ПСН Актас	6105	2	0,000023 3	0,000733 3	0, 1		0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3			
ПСН Актас	6106	2	0,000004 7	0,000149 1			0,000004 7			0,000004 7			0,000004 7			
ПСН Актас	6107	2	0,000023 3	0,000734 5	0, 1		0,000023 3			0,000023 3			0,000023 3			
ПСН Актас	6108	2	0,000027 9	0,000881 1	0, 1		0,000027 9			0,000027 9			0,000027 9			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6202	2	0,006055	0,000128 6	16 ,7		0,006055			0,006055			0,006055			
Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0,006055	0,000128 6	16 ,7		0,006055			0,006055			0,006055			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0114	2,5	0,008514 8	0,001109 9	22 ,7		0,008514 8			0,008514 8			0,008514 8			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0117	4,5	0,008514 8	0,000518 9	23 ,5		0,008514 8			0,008514 8			0,008514 8			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	6204	2	0,000155 6	0,004233 6	0, 4		0,000155 6			0,000155 6			0,000155 6			
	ВСЕГ О:		0,036305 2	0,036282 7			0,036305 2			0,036305 2			0,036305 2			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,036305 2	0,036282 7	10 0		0,036305 2			0,036305 2			0,036305 2			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Добывающие скважины	6001	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
Добывающие скважины	6002	2	0,023392 3	0,296521 7	13 ,8		0,023392 3			0,023392 3			0,023392 3			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6003	2	0,023392 3	0,296521 7	13 ,4		0,023392 3		0,023392 3		0,023392 3			
Добываю щие скважины	6004	2	0,023392 3	0,296521 7	13 ,4		0,023392 3		0,023392 3		0,023392 3			
Добываю щие скважины	6005	2	0,023392 3	0,449521 7	13 ,4		0,023392 3		0,023392 3		0,023392 3			
Добываю щие скважины	6006	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3		0,000007 3		0,000007 3			
Добываю щие скважины	6007	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3		0,000007 3		0,000007 3			
Добываю щие скважины	6013	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6014	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6015	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6016	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6017	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6018	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6019	2	0,000005 9	0,000185 1			0,000005 9		0,000005 9		0,000005 9			
Добываю щие скважины	6025	2	0,000017 6	0,000555			0,000017 6		0,000017 6		0,000017 6			
Добываю щие скважины	6026	2	0,000023 4	0,000737 4			0,000023 4		0,000023 4		0,000023 4			
ПСН Актас	0104	2	0,000035 1	0,001106 5			0,000035 1		0,000035 1		0,000035 1			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Актас	0105	2	0,023385	0,250704 1	13 ,4		0,023385			0,023385			0,023385			
ПСН Актас	0106	2	0,000006 1	0,000192 7			0,000006 1			0,000006 1			0,000006 1			
ПСН Актас	0107	2	0,001903	0,000040 4	1, 1		0,001903			0,001903			0,001903			
ПСН Актас	6101	2	0,000038	0,001198 3			0,000038			0,000038			0,000038			
ПСН Актас	6102	2	0,004496 1	0,143291 2	2, 6		0,004496 1			0,004496 1			0,004496 1			
ПСН Актас	6103	2	0,018888 9	0,153	10 ,9		0,018888 9			0,018888 9			0,018888 9			
ПСН Актас	6104	2	0,000062 7	0,001955 2			0,000062 7			0,000062 7			0,000062 7			
ПСН Актас	6105	2	0,000007 3	0,000230 5			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
ПСН Актас	6106	2	0,000001 5	0,000046 9			0,000001 5			0,000001 5			0,000001 5			
ПСН Актас	6107	2	0,000007 3	0,000230 8			0,000007 3			0,000007 3			0,000007 3			
ПСН Актас	6108	2	0,000008 8	0,000276 9			0,000008 8			0,000008 8			0,000008 8			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	2	0,001903	0,000040 4	1, 1		0,001903			0,001903			0,001903			
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6203	2	0,001903	0,000040 4	1, 1		0,001903			0,001903			0,001903			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	2,5	0,002676 1	0,000348 8	1, 5		0,002676 1			0,002676 1			0,002676 1			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин	0117	4,5	0,002676 1	0,000163 1	1, 5		0,002676 1			0,002676 1			0,002676 1			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

(в т.ч., ГТМ)																
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	6204	2	0,0000489	0,0013306			0,0000489			0,0000489			0,0000489			
Текущий ремонт	6207	2	0,0222826	0,351351	12,8		0,0222826			0,0222826			0,0222826			
	ВСЕГО:		0,1740029	2,2479142			0,1740029			0,1740029			0,1740029			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1740029	2,2479142	100		0,1740029			0,1740029			0,1740029			
***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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6015	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добываю щие скважины	6016	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добываю щие скважины	6017	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добываю щие скважины	6018	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добываю щие скважины	6019	2	0,000011 7	0,000370 2			0,000011 7			0,000011 7			0,000011 7		
Добываю щие скважины	6025	2	0,000035 2	0,00111	0, 1		0,000035 2			0,000035 2			0,000035 2		
Добываю щие скважины	6026	2	0,000046 8	0,001474 9	0, 2		0,000046 8			0,000046 8			0,000046 8		
ПСН Актас	0104	2	0,000070 2	0,002213 1	0, 2		0,000070 2			0,000070 2			0,000070 2		
ПСН Актас	0106	2	0,000012 2	0,000385 4			0,000012 2			0,000012 2			0,000012 2		
ПСН Актас	0107	2	0,003806	0,000080 8	12 ,8		0,003806			0,003806			0,003806		
ПСН Актас	6101	2	0,000076	0,002396 7	0, 3		0,000076			0,000076			0,000076		
ПСН Актас	6104	2	0,000125 4	0,003910 4	0, 4		0,000125 4			0,000125 4			0,000125 4		
ПСН Актас	6105	2	0,000014 6	0,000460 9			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
ПСН Актас	6106	2	0,000003	0,000093 7			0,000003			0,000003			0,000003		
ПСН Актас	6107	2	0,000014 6	0,000461 7			0,000014 6			0,000014 6			0,000014 6		
ПСН Актас	6108	2	0,000017 6	0,000553 8	0, 1		0,000017 6			0,000017 6			0,000017 6		
Трубопро вод ПСН Актас- ЦППН Тасбулат	6202	2	0,003806	0,000080 8	12 ,8		0,003806			0,003806			0,003806		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН Актас-ЦППН Тасбулат	6203	2	0,003806	0,000080 8	12 ,8		0,003806			0,003806			0,003806			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0114	2,5	0,005352 2	0,000697 7	18		0,005352 2			0,005352 2			0,005352 2			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0117	4,5	0,005352 2	0,000326 1	18		0,005352 2			0,005352 2			0,005352 2			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	6204	2	0,000097 8	0,002661 1	0, 3		0,000097 8			0,000097 8			0,000097 8			
Текущий ремонт	6207	2	0,006946 8	0,045935	24		0,006946 8			0,006946 8			0,006946 8			
	ВСЕГО:		0,029766 7	0,068740 6			0,029766 7			0,029766 7			0,029766 7			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,029766 7	0,068740 6	10 0		0,029766 7			0,029766 7			0,029766 7			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)																
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	2,5	0,000000 9	0,000000 8	2, 6		0,000000 9			0,000000 9			0,000000 9			
Капитальный и подземный ремонт	0111	4,5	0,000000 6	0,000000 5	1, 7		0,000000 6			0,000000 6			0,000000 6			

*Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)																
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,000000 02	0,000000 003	0, 1		0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,000000 03	0,000000 001	0, 1		0,000000 03			0,000000 03			0,000000 03			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0118	4,5	0,000000 2	0,000000 1	0, 6		0,000000 2			0,000000 2			0,000000 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,000000 5	0,000000 014	1, 4		0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,000000 02	0,000000 13	0, 1		0,000000 02			0,000000 02			0,000000 02			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127	4,5	0,000000 2	0,000000 03	0, 6		0,000000 2			0,000000 2			0,000000 2			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,000000 4	0,000000 5	1, 1		0,000000 4			0,000000 4			0,000000 4			
Текущий ремонт	0201	3	0,000000 1	0,000000 01	0, 3		0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,000001 57	0,000000 1	4, 5		0,000001 57			0,000001 57			0,000001 57			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	0,000006 7	0,000000 3	19 ,2		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7			
Гидрораз рыв	0130	4,5	0,000006 7	0,000000 3	19 ,2		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

пласта (ГРП)															
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	0,000006 7	0,000000 3	19 ,2		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	0,000006 7	0,000000 3	19 ,2		0,000006 7			0,000006 7			0,000006 7		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,000001	0,000000 1	2, 9		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,000001	0,000000 1	2, 9		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,000001 5	0,000000 1	4, 3		0,000001 5			0,000001 5			0,000001 5		
	ВСЕГ О:		0,000034 84	0,000003 688			0,000034 84			0,000034 84			0,000034 84		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000034 84	0,000003 688	10 0		0,000034 84			0,000034 84			0,000034 84		
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)															
Добываю щие скважины	6002	2	0,012531 2	0,100122 6	19 ,5		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добываю щие скважины	6003	2	0,012531 2	0,100122 6	19 ,5		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
Добываю щие скважины	6004	2	0,012531 2	0,100122 6	19 ,5		0,012531 2			0,012531 2			0,012531 2		
ПСН Актас	0105	2	0,014123 8	0,166567 1	22		0,014123 8			0,014123 8			0,014123 8		
ПСН Актас	6102	2	0,004753 4	0,037122 6	7, 4		0,004753 4			0,004753 4			0,004753 4		
ПСН Актас	6103	2	0,007777 8	0,063	12 ,1		0,007777 8			0,007777 8			0,007777 8		
	ВСЕГ О:		0,064248 6	0,567057 5			0,064248 6			0,064248 6			0,064248 6		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

В том числе по градациям высот														
	0-10		0,064248 6	0,567057 5	10 0		0,064248 6			0,064248 6			0,064248 6	
***Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)														
Текущий ремонт	6207	2	0,001344 5	0,021200 8	10 0		0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5	
	ВСЕГ О:		0,001344 5	0,021200 8			0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,001344 5	0,021200 8	10 0		0,001344 5			0,001344 5			0,001344 5	
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0110	2,5	0,008966 7	0,007056	2, 3		0,008966 7			0,008966 7			0,008966 7	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0111	4,5	0,005633 3	0,00448	1, 4		0,005633 3			0,005633 3			0,005633 3	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0113	2,5												
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	0115	4,5	0,00025	0,000036 8	0, 1		0,00025			0,00025			0,00025	
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин	0116	4,5	0,000375	0,000011 1	0, 1		0,000375			0,000375			0,000375	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

(в т.ч., ГТМ)																
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0118	4,5	0,001770 8	0,000672	0,5		0,001770 8			0,001770 8			0,001770 8			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0125	4,5	0,005333 3	0,000126	1,4		0,005333 3			0,005333 3			0,005333 3			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0126	4,5	0,000229 2	0,001428	0,1		0,000229 2			0,000229 2			0,000229 2			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0127	4,5	0,002083 3	0,000277 2	0,5		0,002083 3			0,002083 3			0,002083 3			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т.ч., ГТМ)	0128	4,5	0,0036	0,004704	0,9		0,0036			0,0036			0,0036			
Текущий ремонт	0201	3	0,000666 7	0,00016	0,2		0,000666 7			0,000666 7			0,000666 7			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0119	4,5														
Гидроразрыв	0120	4,5														

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

пласта (ГРП)																
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,015666 7	0,000756 8	4		0,015666 7			0,015666 7			0,015666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5														
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	0,077666 7	0,003382	19 ,8		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	0,077666 7	0,003382	19 ,9		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	0,077666 7	0,003382	19 ,9		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	0,077666 7	0,003382	19 ,9		0,077666 7			0,077666 7			0,077666 7			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,01	0,000477 8	2, 6		0,01			0,01			0,01			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,01	0,000477 8	2, 6		0,01			0,01			0,01			
Гидрораз рыв	0135	4,5	0,014666 7	0,000759	3, 8		0,014666 7			0,014666 7			0,014666 7			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

пласта (ГРП)														
	ВСЕГ О:		0,389908 5	0,034950 5			0,389908 5			0,389908 5			0,389908 5	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,389908 5	0,034950 5	10 0		0,389908 5			0,389908 5			0,389908 5	
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)														
Текущий ремонт	6207	2	0,002913 2	0,109537 3	10 0		0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2	
	ВСЕГ О:		0,002913 2	0,109537 3			0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,002913 2	0,109537 3	10 0		0,002913 2			0,002913 2			0,002913 2	
***2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)(1714)														
Добываю щие скважины	6002	2	0,001284 6	0,014026 7	20		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6	
Добываю щие скважины	6003	2	0,001284 6	0,014026 7	20		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6	
Добываю щие скважины	6004	2	0,001284 6	0,014026 7	20		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6	
ПСН Актас	0105	2	0,001284 6	0,013334 4	20		0,001284 6			0,001284 6			0,001284 6	
ПСН Актас	6102	2	0,000173 5	0,005026 7	2, 7		0,000173 5			0,000173 5			0,000173 5	
ПСН Актас	6103	2	0,001111 1	0,009	17 ,3		0,001111 1			0,001111 1			0,001111 1	
	ВСЕГ О:		0,006423	0,069441 2			0,006423			0,006423			0,006423	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,006423	0,069441 2	10 0		0,006423			0,006423			0,006423	
***Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)(2729)														
Добываю щие скважины	6002	2	0,001419 5	0,017792 8	16 ,6		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5	
Добываю щие скважины	6003	2	0,001419 5	0,017792 8	16 ,7		0,001419 5			0,001419 5			0,001419 5	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добываю щие скважины	6004	2	0,001419 5	0,017792 8	16 ,7		0,001419 5		0,001419 5		0,001419 5			
Добываю щие скважины	6005	2	0,001419 5	0,026792 8	16 ,7		0,001419 5		0,001419 5		0,001419 5			
ПСН Актас	0105	2	0,001419 5	0,015402 3	16 ,7		0,001419 5		0,001419 5		0,001419 5			
ПСН Актас	6102	2	0,000308 4	0,008792 8	3, 6		0,000308 4		0,000308 4		0,000308 4			
ПСН Актас	6103	2	0,001111 1	0,009	13		0,001111 1		0,001111 1		0,001111 1			
	ВСЕГ О:		0,008517	0,113366 3			0,008517		0,008517		0,008517			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,008517	0,113366 3	10 0		0,008517		0,008517		0,008517			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)														
Текущий ремонт	6207	2	0,014543 4	0,22932	10 0		0,014543 4		0,014543 4		0,014543 4			
	ВСЕГ О:		0,014543 4	0,22932			0,014543 4		0,014543 4		0,014543 4			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,014543 4	0,22932	10 0		0,014543 4		0,014543 4		0,014543 4			
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)														
Добываю щие скважины	6002	2	0,003008 7	0,040739 9			0,003008 7		0,003008 7		0,003008 7			
Добываю щие скважины	6003	2	0,003008 7	0,040739 9			0,003008 7		0,003008 7		0,003008 7			
Добываю щие скважины	6004	2	0,003008 7	0,040739 9			0,003008 7		0,003008 7		0,003008 7			
Добываю щие скважины	6005	2	0,003008 7	0,058739 9			0,003008 7		0,003008 7		0,003008 7			
ПСН Актас	0105	2	0,003008 7	0,040082 4			0,003008 7		0,003008 7		0,003008 7			
ПСН Актас	6102	2	0,000786 5	0,022739 9			0,000786 5		0,000786 5		0,000786 5			
ПСН Актас	6103	2	0,002222 2	0,018			0,002222 2		0,002222 2		0,002222 2			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0110	2,5	0,216694 4	0,169344	2, 3		0,216694 4			0,216694 4			0,216694 4			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0111	4,5	0,136138 9	0,10752	1, 4		0,136138 9			0,136138 9			0,136138 9			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0112	2,5	0,006515	0,015544 1	0, 1		0,006515			0,006515			0,006515			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0113	2,5														
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0115	4,5	0,006	0,000920 8	0, 1		0,006			0,006			0,006			
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0116	4,5	0,009	0,000278	0, 1		0,009			0,009			0,009			
Капитальн ый и подземны й ремонт	0118	4,5	0,0425	0,016799 4	0, 5		0,0425			0,0425			0,0425			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т.ч, ГТМ)															
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0125	4,5	0,128888 9	0,003024	1, 4		0,128888 9			0,128888 9			0,128888 9		
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0126	4,5	0,0055	0,0357	0, 1		0,0055			0,0055			0,0055		
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0127	4,5	0,05	0,00693	0, 5		0,05			0,05			0,05		
Капитальн ый и подземны й ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	0128	4,5	0,087	0,112896	0, 9		0,087			0,087			0,087		
Текущий ремонт	0201	3	0,016	0,004	0, 2		0,016			0,016			0,016		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0119	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0120	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0121	4,5													

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0122	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0123	4,5	0,378611 1	0,018163 6	4		0,378611 1			0,378611 1			0,378611 1		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0124	4,5													
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0129	4,5	1,864	0,084551	20		1,864			1,864			1,864		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0130	4,5	1,864	0,084551	19 ,8		1,864			1,864			1,864		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0131	4,5	1,864	0,084551	19 ,8		1,864			1,864			1,864		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0132	4,5	1,864	0,084551	19 ,8		1,864			1,864			1,864		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0133	4,5	0,241666 7	0,011466 4	2, 6		0,241666 7			0,241666 7			0,241666 7		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0134	4,5	0,241666 7	0,011466 4	2, 6		0,241666 7			0,241666 7			0,241666 7		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	0135	4,5	0,354444 4	0,018216	3, 8		0,354444 4			0,354444 4			0,354444 4		
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	6209	2	0,003257 5	0,018075 4			0,003257 5			0,003257 5			0,003257 5		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	ВСЕГ О:		9,397935 8	1,15033			9,397935 8			9,397935 8			9,397935 8			
В том числе по грациям высот																
	0-10		9,397935 8	1,15033	10 0		9,397935 8			9,397935 8			9,397935 8			
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
Текущий ремонт	6207	2	0,013503 1	0,212912 7	10 0		0,013503 1			0,013503 1			0,013503 1			
	ВСЕГ О:		0,013503 1	0,212912 7			0,013503 1			0,013503 1			0,013503 1			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,013503 1	0,212912 7	10 0		0,013503 1			0,013503 1			0,013503 1			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)																
Текущий ремонт	6205	2	0,412533 3	0,209664	14 ,9		0,330026 64	2 0		0,247519 98	4 0		0,165013 32	6 0		
Текущий ремонт	6206	2	2,062667	0,52416	74 ,3		1,650133 6	2 0		1,237600 2	4 0		0,825066 8	6 0		
Текущий ремонт	6208	2	0,000408 9	0,000088 3			0,000408 9			0,000408 9			0,000408 9			
Гидрораз рыв пласта (ГРП)	6210	2	0,300221	0,183099 2	10 ,8		0,300221			0,300221			0,300221			
	ВСЕГ О:		2,775830 2	0,917011 5			2,280790 14			1,785750 08			1,290710 02			
В том числе по грациям высот																
	0-10		2,775830 2	0,917011 5	10 0		2,280790 14			1,785750 08			1,290710 02			
Всего по предприятию:																
			73,99154 4481	30,05698 4288			69,32037 3321	6		64,64920 2161	1 3		59,97803 1001	1 9		

Таблица 65– Характеристика выбросов при НМУ, Месторождение Туркменой

Наименовани е цеха, участка	№ источ- ника выброс а	Высот а источ- ника, м	Выбросы в атмосферу											Примечани е, Метод контро- ля на источнике		
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м 3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м 3	г/с	%	г/м 3	г/с		%	г/м 3

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,0056842	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	6415	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 Туркменой	0101	7	0,0005398	0,0167894			0,0005398			0,0005398			0,0005398			
ПСН Туркменой	0109	4	1,8666667	27,285916	7,5		1,8666667			1,8666667			1,8666667			
ПСН Туркменой	0112	3	0,0274667	0,0062415	0,1		0,0274667			0,0274667			0,0274667			
ПСН Туркменой	0113	3	0,0274667	0,0062415	0,1		0,0274667			0,0274667			0,0274667			
ПСН Туркменой	0114	3	0,0274667	0,0062415	0,1		0,0274667			0,0274667			0,0274667			
ГЗУ-1	0201	7	0,0005166	0,0160696			0,0005166			0,0005166			0,0005166			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0,0487665	1,5168326	0,2		0,0487665			0,0487665			0,0487665			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0,020281	0,6308215	0,1		0,020281			0,020281			0,020281			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0,0171888	0,5346409	0,1		0,0171888			0,0171888			0,0171888			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	0401	7	0,00622	0,1934677			0,00622			0,00622			0,00622		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,5738667	1,354752	2,3		0,5738667			0,5738667			0,5738667		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,3605333	0,86016	1,4		0,3605333			0,3605333			0,3605333		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5													
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,0137333	0,0063349	0,1		0,0137333			0,0137333			0,0137333		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,0206	0,0019127	0,1		0,0206			0,0206			0,0206		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0972778	0,0722374	0,4		0,0972778			0,0972778			0,0972778		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,3413333	0,024192	1,4		0,3413333			0,3413333			0,3413333		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0125889	0,245616	0,1		0,0125889			0,0125889			0,0125889		
Капитальный и подземный ремонт	0426	4,5	0,1144444	0,0476784	0,5		0,1144444			0,1144444			0,1144444		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,2304	0,903168	0,9		0,2304			0,2304			0,2304		
Текущий ремонт	0417	3	0,0366222	0,0091733	0,1		0,0366222			0,0366222			0,0366222		
Текущий ремонт	6415	2	0,0008833	0,0001908			0,0008833			0,0008833			0,0008833		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	1,0026667	0,0484363	4		1,0026667			1,0026667			1,0026667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	4,4736	0,2029225	17,8		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	4,4736	0,2029225	17,9		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	4,4736	0,2029225	17,9		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	4,4736	0,2029225	17,9		4,4736			4,4736			4,4736		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,64	0,030577	2,6		0,64			0,64			0,64		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,64	0,030577	2,6		0,64			0,64			0,64		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,9386667	0,048576	3,8		0,9386667			0,9386667			0,9386667			
	ВСЕГО:		24,9605961	34,708534			24,9605961			24,9605961			24,9605961			
В том числе по градациям высот																
	0-10		24,9605961	34,708534	100		24,9605961			24,9605961			24,9605961			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
ПСН Туркменой	0101	7	0,0000877	0,0027283			0,0000877			0,0000877			0,0000877			
ПСН Туркменой	0109	4	0,3033333	4,4339614	7,5		0,3033333			0,3033333			0,3033333			
ПСН Туркменой	0112	3	0,0044633	0,0010142	0,1		0,0044633			0,0044633			0,0044633			
ПСН Туркменой	0113	3	0,0044633	0,0010142	0,1		0,0044633			0,0044633			0,0044633			
ПСН Туркменой	0114	3	0,0044633	0,0010142	0,1		0,0044633			0,0044633			0,0044633			
ГЗУ-1	0201	7	0,000084	0,0026113			0,000084			0,000084			0,000084			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0,0079246	0,2464853	0,2		0,0079246			0,0079246			0,0079246			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0,0032957	0,1025085	0,1		0,0032957			0,0032957			0,0032957			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0,0027932	0,0868791	0,1		0,0027932			0,0027932			0,0027932			
ГЗУ-2	0401	7	0,0010108	0,0314385			0,0010108			0,0010108			0,0010108			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,0932533	0,2201472	2,3		0,0932533			0,0932533			0,0932533			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,0585867	0,139776	1,4		0,0585867			0,0585867			0,0585867			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5												
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,0022317	0,0010294	0,1		0,0022317			0,0022317			0,0022317	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,0033475	0,0003108	0,1		0,0033475			0,0033475			0,0033475	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0158076	0,0117386	0,4		0,0158076			0,0158076			0,0158076	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,0554667	0,0039312	1,4		0,0554667			0,0554667			0,0554667	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0020457	0,0399126	0,1		0,0020457			0,0020457			0,0020457	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426	4,5	0,0185972	0,0077477	0,5		0,0185972			0,0185972			0,0185972	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,03744	0,1467648	0,9		0,03744			0,03744			0,03744	
Текущий ремонт	0417	3	0,0059511	0,0014907	0,1		0,0059511			0,0059511			0,0059511	
Текущий ремонт	6415	2	0,0001435	0,000031			0,0001435			0,0001435			0,0001435	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,1629333	0,0078709	4		0,1629333			0,1629333			0,1629333	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	0,72696	0,0329749	17,8		0,72696			0,72696			0,72696	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	0,72696	0,0329749	17,9		0,72696			0,72696			0,72696	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	0,72696	0,0329749	17,9		0,72696			0,72696			0,72696	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	0,72696	0,0329749	17,9		0,72696			0,72696			0,72696	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,104	0,0049688	2,6		0,104			0,104			0,104	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,104	0,0049688	2,6		0,104			0,104			0,104	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,1525333	0,0078936	3,8		0,1525333			0,1525333			0,1525333	
	ВСЕГО:		4,0560968	5,6401367			4,0560968			4,0560968			4,0560968	
В том числе по градациям высот														
	0-10		4,0560968	5,6401367	100		4,0560968			4,0560968			4,0560968	
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)														
ПСН Туркменой	0109	4	0,0972222	1,4617455	5,8		0,0972222			0,0972222			0,0972222	
ПСН Туркменой	0112	3	0,0023333	0,0005443	0,1		0,0023333			0,0023333			0,0023333	
ПСН Туркменой	0113	3	0,0023333	0,0005443	0,1		0,0023333			0,0023333			0,0023333	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0114	3	0,0023333	0,0005443	0,1		0,0023333			0,0023333			0,0023333			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,0373611	0,084672	2,2		0,0373611			0,0373611			0,0373611			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,0234722	0,05376	1,4		0,0234722			0,0234722			0,0234722			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,0011667	0,0005525	0,1		0,0011667			0,0011667			0,0011667			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,00175	0,0001668	0,1		0,00175			0,00175			0,00175			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0082639	0,0062998	0,5		0,0082639			0,0082639			0,0082639			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,0222222	0,001512	1,3		0,0222222			0,0222222			0,0222222			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0010694	0,02142	0,1		0,0010694			0,0010694			0,0010694			
Капитальный и подземный ремонт	0426	4,5	0,0097222	0,004158	0,6		0,0097222			0,0097222			0,0097222			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,015	0,056448	0,9		0,015			0,015			0,015		
Текущий ремонт	0417	3	0,0031111	0,0008	0,2		0,0031111			0,0031111			0,0031111		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,0652778	0,0030273	3,9		0,0652778			0,0652778			0,0652778		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	0,3106667	0,0140918	18,5		0,3106667			0,3106667			0,3106667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	0,3106667	0,0140918	18,5		0,3106667			0,3106667			0,3106667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	0,3106667	0,0140918	18,5		0,3106667			0,3106667			0,3106667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	0,3106667	0,0140918	18,5		0,3106667			0,3106667			0,3106667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,0416667	0,0019111	2,5		0,0416667			0,0416667			0,0416667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,0416667	0,0019111	2,5		0,0416667			0,0416667			0,0416667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,0611111	0,003036	3,6		0,0611111			0,0611111			0,0611111		
	ВСЕГО:		1,67975	1,7594202			1,67975			1,67975			1,67975		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

В том числе по градациям высот														
	0-10		1,67975	1,7594202	100		1,67975			1,67975			1,67975	
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)														
ПСН Туркменой	0101	7	0,0000012	0,0000382			0,0000012			0,0000012			0,0000012	
ПСН Туркменой	0109	4	0,3888889	5,846982	10, 6		0,3888889			0,3888889			0,3888889	
ПСН Туркменой	0112	3	0,0036667	0,0008165	0,1		0,0036667			0,0036667			0,0036667	
ПСН Туркменой	0113	3	0,0036667	0,0008165	0,1		0,0036667			0,0036667			0,0036667	
ПСН Туркменой	0114	3	0,0036667	0,0008165	0,1		0,0036667			0,0036667			0,0036667	
ГЗУ-1	0201	7	0,0000012	0,0000374			0,0000012			0,0000012			0,0000012	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0,0000117	0,0003629			0,0000117			0,0000117			0,0000117	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0,0000075	0,000234			0,0000075			0,0000075			0,0000075	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0,0000069	0,0002154			0,0000069			0,0000069			0,0000069	
ГЗУ-2	0401	7	0,0000042	0,0001296			0,0000042			0,0000042			0,0000042	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,0896667	0,21168	2,4		0,0896667			0,0896667			0,0896667	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,056333	0,1344	1,5		0,056333			0,056333			0,056333	
Капитальный и подземный ремонт	0407	4,5												

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,0018333	0,0008287	0,1		0,0018333			0,0018333			0,0018333		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,00275	0,0002502	0,1		0,00275			0,00275			0,00275		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0129861	0,0094497	0,4		0,0129861			0,0129861			0,0129861		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,0533333	0,00378	1,5		0,0533333			0,0533333			0,0533333		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0016806	0,03213			0,0016806			0,0016806			0,0016806		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426	4,5	0,0152778	0,006237	0,4		0,0152778			0,0152778			0,0152778		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,036	0,14112	1		0,036			0,036			0,036		
Текущий ремонт	0417	3	0,0048889	0,0012	0,1		0,0048889			0,0048889			0,0048889		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,1566667	0,0075682	4,3		0,1566667			0,1566667			0,1566667	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5												
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	0,6213333	0,0281837	16,9		0,6213333			0,6213333			0,6213333	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	0,6213333	0,0281837	17		0,6213333			0,6213333			0,6213333	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	0,6213333	0,0281837	17		0,6213333			0,6213333			0,6213333	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	0,6213333	0,0281837	17		0,6213333			0,6213333			0,6213333	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,1	0,0047777	2,7		0,1			0,1			0,1	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,1	0,0047777	2,7		0,1			0,1			0,1	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,1466667	0,00759	4		0,1466667			0,1466667			0,1466667	
	ВСЕГО:		3,663338	6,528973			3,663338			3,663338			3,663338	
В том числе по градациям высот														
	0-10		3,663338	6,528973	100		3,663338			3,663338			3,663338	
***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	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	6008	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6009	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6010	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6011	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6012	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6013	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6014	2	0,000004	0,0001258	0,1		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	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6017	2	0,000004	0,0001258	0,1		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	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6020	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6021	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6022	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6023	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6024	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6025	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6026	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6027	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6028	2	0,000004	0,0001258	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
Добывающие скважины	6033	2	0,000004	0,0001258	0,1		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,3		0,000019			0,000019			0,000019			
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	15,3		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	0,6		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	0,2		0,0000114			0,0000114			0,0000114			
ПСН Туркменой	6105	2	0,0000004	0,0001257	0,1		0,0000004			0,0000004			0,0000004			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	6106	2	0,000004	0,0001257	0,1		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	0,1		0,000004			0,000004			0,000004			
ПСН Туркменой	6109	2	0,0000544	0,0000758	0,8		0,0000544			0,0000544			0,0000544			
ГЗУ-1	0203	2	0,0000191	0,0006035	0,3		0,0000191			0,0000191			0,0000191			
ГЗУ-1	0204	5	0,001038	0,000011	15, 3		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	0,6		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0,0000191	0,0006037	0,3		0,0000191			0,0000191			0,0000191			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0,0000191	0,0006037	0,3		0,0000191			0,0000191			0,0000191			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0,0000191	0,0006037	0,3		0,0000191			0,0000191			0,0000191			
ГЗУ-2	0403	2	0,0000191	0,0006035	0,3		0,0000191			0,0000191			0,0000191			
ГЗУ-2	0404	3	0,001038	0,0000041	15, 3		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	0,6		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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,0000048	0,0001515	0,1		0,0000048			0,0000048			0,0000048			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,0000048	0,0001515	0,1		0,0000048			0,0000048			0,0000048			
Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,000005	0,0003154	0,1		0,000005			0,000005			0,000005			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	0,0016219	0,0000353	24, 1		0,0016219			0,0016219			0,0016219			
Капитальный и подземный ремонт	0412	2	0,0000182	0,0000237	0,3		0,0000182			0,0000182			0,0000182			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	0,0012975	0,0009719	19,1		0,0012975			0,0012975			0,0012975	
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	2	0,0000267	0,0007258	0,4		0,0000267			0,0000267			0,0000267	
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	2	0,0000091	0,0000042	0,1		0,0000091			0,0000091			0,0000091	
	ВСЕГО:		0,0067947	0,0224307			0,0067947			0,0067947			0,0067947	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0067947	0,0224307	100		0,0067947			0,0067947			0,0067947	
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)														
ПСН Туркменой	0101	7	0,0032644	0,1015362			0,0032644			0,0032644			0,0032644	
ПСН Туркменой	0109	4	1,4722222	21,438934	7,1		1,4722222			1,4722222			1,4722222	
ПСН Туркменой	0112	3	0,024	0,0054432	0,1		0,024			0,024			0,024	
ПСН Туркменой	0113	3	0,024	0,0054432	0,1		0,024			0,024			0,024	
ПСН Туркменой	0114	3	0,024	0,0054432	0,1		0,024			0,024			0,024	
ГЗУ-1	0201	7	0,0031937	0,0993359			0,0031937			0,0031937			0,0031937	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0,0310282	0,9651005	0,2		0,0310282			0,0310282			0,0310282	
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0,0200097	0,6223819	0,1		0,0200097			0,0200097			0,0200097	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0,0184212	0,5729738	0,1		0,0184212			0,0184212			0,0184212			
ГЗУ-2	0401	7	0,0110813	0,3446735	0,1		0,0110813			0,0110813			0,0110813			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,4632778	1,100736	2,2		0,4632778			0,4632778			0,4632778			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,2910556	0,69888	1,4		0,2910556			0,2910556			0,2910556			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,012	0,0055246	0,1		0,012			0,012			0,012			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,018	0,0016681	0,1		0,018			0,018			0,018			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,085	0,0629978	0,4		0,085			0,085			0,085			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,2755556	0,019656	1,3		0,2755556			0,2755556			0,2755556			
Капитальный и подземный ремонт	0425	4,5	0,011	0,2142	0,1		0,011			0,011			0,011			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426	4,5	0,1	0,04158	0,5		0,1			0,1			0,1		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,186	0,733824	0,9		0,186			0,186			0,186		
Текущий ремонт	0417	3	0,032	0,008	0,2		0,032			0,032			0,032		
Текущий ремонт	6415	2	0,0054388	0,0011748			0,0054388			0,0054388			0,0054388		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,8094444	0,0393545	3,9		0,8094444			0,8094444			0,8094444		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	3,728	0,1691021	18		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	3,728	0,1691021	18,1		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	3,728	0,1691021	18,1		3,728			3,728			3,728		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	3,728	0,1691021	18,1		3,728			3,728			3,728		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,5166667	0,0248438	2,5		0,5166667			0,5166667			0,5166667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,5166667	0,0248438	2,5		0,5166667			0,5166667			0,5166667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,7577778	0,039468	3,7		0,7577778			0,7577778			0,7577778			
	ВСЕГО:		20,6231041	27,8544252			20,6231041			20,6231041			20,6231041			
В том числе по градациям высот																
	0-10		20,6231041	27,8544252	100		20,6231041			20,6231041			20,6231041			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
Текущий ремонт	6415	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	6415	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 Туркменой ГЗУ-1	0101	7	0,0032644	0,1015362	3,8		0,0032644			0,0032644			0,0032644			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0301	7	0,0310282	0,9651005	35,6		0,0310282			0,0310282			0,0310282			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0303	7	0,0200097	0,6223819	23		0,0200097			0,0200097			0,0200097			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	0305	7	0,0184212	0,5729738	21,2		0,0184212			0,0184212			0,0184212			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	0401	7	0,0110813	0,3446735	12, 7		0,0110813			0,0110813			0,0110813			
	ВСЕГО:		0,0869985	2,7060018			0,0869985			0,0869985			0,0869985			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0869985	2,7060018	100		0,0869985			0,0869985			0,0869985			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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												
ПСН Туркменой	0103	2	0,0377145	1,189365	0,4		0,0377145			0,0377145			0,0377145			
ПСН Туркменой	0105	2	0,0040256	0,1269499			0,0040256			0,0040256			0,0040256			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	14, 4		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	1		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	0,3		0,0235472			0,0235472			0,0235472			
ПСН Туркменой	6105	2	0,0048137	0,1518048	0,1		0,0048137			0,0048137			0,0048137			
ПСН Туркменой	6106	2	0,0048137	0,1518048	0,1		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	0,1		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												
ГЗУ-1	0203	2	0,0377145	1,189365	0,4		0,0377145			0,0377145			0,0377145			
ГЗУ-1	0204	5	1,2535585	0,0133404	14, 4		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	1		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												

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0304	3		0,0082189											
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	0306	3		0,0082189											
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6301	2	0,0135342	0,426816	0,2		0,0135342			0,0135342			0,0135342		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6302	2	0,0135342	0,426816	0,2		0,0135342			0,0135342			0,0135342		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6303	2	0,0252906	0,7866384	0,3		0,0252906			0,0252906			0,0252906		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6304	2	0,0252906	0,7866384	0,3		0,0252906			0,0252906			0,0252906		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6305	2	0,0252906	0,7866384	0,3		0,0252906			0,0252906			0,0252906		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6306	2	0,0555697	1,7524452	0,6		0,0555697			0,0555697			0,0555697		
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0,0555697	1,7524452	0,6		0,0555697			0,0555697			0,0555697		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0,0555697	1,7524452	0,6		0,0555697			0,0555697			0,0555697			
ГЗУ-2	0402	3		0,0082189												
ГЗУ-2	0403	2	0,0377145	1,189365	0,4		0,0377145			0,0377145			0,0377145			
ГЗУ-2	0404	3	1,2535585	0,0050026	14, 4		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	1		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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,0058004	0,1829199	0,1		0,0058004			0,0058004			0,0058004			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,0058004	0,1829199	0,1		0,0058004			0,0058004			0,0058004			
Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,0060383	0,3808498	0,1		0,0060383			0,0060383			0,0060383			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	1,9586852	0,0426151	23, 2		1,9586852			1,9586852			1,9586852			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	1,5669481	1,1736866	18		1,5669481			1,5669481			1,5669481			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	2	0,0322044	0,8764762	0,4		0,0322044			0,0322044			0,0322044			
	ВСЕГО:		8,6986543	45,8507714			8,6986543			8,6986543			8,6986543			
В том числе по градациям высот																

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	0-10		8,6986543	45,8507714	100		8,6986543			8,6986543			8,6986543			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,3		0,0087082			0,0087082			0,0087082			
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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0108	5	0,4636402	0,0049341	15, 4		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	0,6		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	0,2		0,0052153			0,0052153			0,0052153			
ПСН Туркменой	6105	2	0,0017804	0,0561464	0,1		0,0017804			0,0017804			0,0017804			
ПСН Туркменой	6106	2	0,0017804	0,0561464	0,1		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	0,1		0,0017833			0,0017833			0,0017833			
ГЗУ-1	0203	2	0,0087082	0,2746222	0,3		0,0087082			0,0087082			0,0087082			
ГЗУ-1	0204	5	0,4636402	0,0049341	15, 4		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	0,6		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,3		0,0089066			0,0089066			0,0089066			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0,0089066	0,2808793	0,3		0,0089066			0,0089066			0,0089066			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0,0089066	0,2808793	0,3		0,0089066			0,0089066			0,0089066			
ГЗУ-2	0403	2	0,0087082	0,2746222	0,3		0,0087082			0,0087082			0,0087082			
ГЗУ-2	0404	3	0,4636402	0,0018503	15, 4		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	0,6		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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,0021453	0,0676546	0,1		0,0021453			0,0021453			0,0021453			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,0021453	0,0676546	0,1		0,0021453			0,0021453			0,0021453			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,0022333	0,1408608	0,1		0,0022333			0,0022333			0,0022333			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	0,7244378	0,0157616	24, 9		0,7244378			0,7244378			0,7244378			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	0,5795502	0,4340988	19, 3		0,5795502			0,5795502			0,5795502			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	2	0,0119111	0,3241728	0,4		0,0119111			0,0119111			0,0119111			
	ВСЕГО:		3,002777	10,1756991			3,002777			3,002777			3,002777			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,002777	10,1756991	100		3,002777			3,002777			3,002777			
***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	6008	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6009	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6010	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6011	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6012	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6013	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6014	2	0,0000233	0,0007333	0,1		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	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6017	2	0,0000233	0,0007333	0,1		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	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6020	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6021	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6022	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6023	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6024	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6025	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6026	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6027	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6028	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
Добывающие скважины	6033	2	0,0000233	0,0007333	0,1		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			
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	15,5		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	0,6		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	0,2		0,0000667			0,0000667			0,0000667			
ПСН Туркменой	6105	2	0,0000233	0,0007333	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
ПСН Туркменой	6106	2	0,0000233	0,0007333	0,1		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	0,1		0,0000233			0,0000233			0,0000233			
ГЗУ-1	0203	2	0,0001116	0,0035196	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			
ГЗУ-1	0204	5	0,006055	0,0000644	15,5		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	0,6		0,0002325			0,0002325			0,0002325			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6307	2	0,0001116	0,0035196	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			
Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	6308	2	0,0001116	0,0035196	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			
ГЗУ-2	0403	2	0,0001116	0,0035196	0,3		0,0001116			0,0001116			0,0001116			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	0404	3	0,006055	0,0000242	15, 5		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	0,6		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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,000028	0,0008835	0,1		0,000028			0,000028			0,000028			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,000028	0,0008835	0,1		0,000028			0,000028			0,000028			
Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,0000292	0,0018396	0,1		0,0000292			0,0000292			0,0000292			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	0,0094609	0,0002058	24, 6		0,0094609			0,0094609			0,0094609			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	0,0075688	0,0056692	19, 3		0,0075688			0,0075688			0,0075688			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	2	0,0001556	0,0042336	0,4		0,0001556			0,0001556			0,0001556			
	ВСЕГО:		0,0391317	0,1301873			0,0391317			0,0391317			0,0391317			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0391317	0,1301873	100		0,0391317			0,0391317			0,0391317			
***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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6003	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6004	2	0,0233923	0,4413617	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	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6007	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6008	2	0,0233923	0,3420817	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6009	2	0,0233923	0,7432986	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6010	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6011	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6012	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6013	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6014	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6015	2	0,0278972	0,7499946	5,2		0,0278972			0,0278972			0,0278972			
Добывающие скважины	6016	2	0,0233923	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			
Добывающие скважины	6017	2	0,0233923	0,4413617	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	0,4413617	4,2		0,0233923			0,0233923			0,0233923			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			0,0000351			0,0000351			0,0000351		
ПСН Туркменой	0104	2	0,0278811	0,7401744	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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,5844225	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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,0000088	0,0002777			0,0000088			0,0000088			0,0000088			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,0000088	0,0002777			0,0000088			0,0000088			0,0000088			
Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,0000092	0,0005782			0,0000092			0,0000092			0,0000092			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	0,0029734	0,0000647	0,5		0,0029734			0,0029734			0,0029734			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	0,0023788	0,0017817	0,4		0,0023788			0,0023788			0,0023788			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	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:		0,5580668	10,7495384			0,5580668			0,5580668			0,5580668			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,5580668	10,7495384	100		0,5580668			0,5580668			0,5580668			
***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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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		0,0000702			0,0000702			0,0000702			
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	12,1		0,003806			0,003806			0,003806			
ПСН Туркменой	6101	2	0,0000176	0,0005538	0,1		0,0000176			0,0000176			0,0000176			
ПСН Туркменой	6102	2	0,0001462	0,004609	0,5		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	12,1		0,003806			0,003806			0,003806			
ГЗУ-1	6201	2	0,0000176	0,0005538	0,1		0,0000176			0,0000176			0,0000176			
ГЗУ-1	6202	2	0,0001462	0,004609	0,5		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			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	12, 1		0,003806			0,003806			0,003806		
ГЗУ-2	6401	2	0,0000176	0,0005538	0,1		0,0000176			0,0000176			0,0000176		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ГЗУ-2	6402	2	0,0001462	0,004609	0,5		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 мультифазно й насосной станции	6408	2	0,0000176	0,0005554	0,1		0,0000176			0,0000176			0,0000176			
Площадка мультифазно й насосной станции	6409	2	0,0000176	0,0005554	0,1		0,0000176			0,0000176			0,0000176			
Площадка мультифазно й насосной станции	6410	2	0,0000183	0,0011563	0,1		0,0000183			0,0000183			0,0000183			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0408	2	0,0059469	0,0001294	18, 9		0,0059469			0,0059469			0,0059469			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0414	2	0,0047575	0,0035635	15, 1		0,0047575			0,0047575			0,0047575			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	6413	2	0,0000978	0,0026611	0,3		0,0000978			0,0000978			0,0000978			
Текущий ремонт	6414	2	0,0069468	0,1095373	24, 5		0,0069468			0,0069468			0,0069468			
	ВСЕГО:		0,0315414	0,19136702			0,0315414			0,0315414			0,0315414			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0315414	0,19136702	100		0,0315414			0,0315414			0,0315414			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)																
ПСН Туркменой	0109	4	0,0000031	0,0000439	8,1		0,0000031			0,0000031			0,0000031			
ПСН Туркменой	0112	3	0,00000004	0,00000001	0,1		0,00000004			0,00000004			0,00000004			
ПСН Туркменой	0113	3	0,00000004	0,00000001	0,1		0,00000004			0,00000004			0,00000004			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

ПСН Туркменой	0114	3	0,00000004	0,00000001	0,1		0,00000004			0,00000004			0,00000004			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,00000009	0,00000023	2,4		0,00000009			0,00000009			0,00000009			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,00000006	0,00000015	1,6		0,00000006			0,00000006			0,00000006			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,00000002	0,00000001	0,1		0,00000002			0,00000002			0,00000002			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,00000003	0,000000003	0,1		0,00000003			0,00000003			0,00000003			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,00000002	0,00000001	0,5		0,00000002			0,00000002			0,00000002			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,00000005	0,000000042	1,3		0,00000005			0,00000005			0,00000005			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,00000002	0,000000039	0,1		0,00000002			0,00000002			0,00000002			
Капитальный и подземный ремонт	0426	4,5	0,00000002	0,00000008	0,5		0,00000002			0,00000002			0,00000002			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,0000004	0,0000016	1,1		0,0000004			0,0000004			0,0000004		
Текущий ремонт	0417	3	0,0000001	0,00000001	0,3		0,0000001			0,0000001			0,0000001		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,0000016	0,0000001	4,2		0,0000016			0,0000016			0,0000016		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	0,0000067	0,0000003	17,5		0,0000067			0,0000067			0,0000067		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	0,0000067	0,0000003	17,6		0,0000067			0,0000067			0,0000067		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	0,0000067	0,0000003	17,6		0,0000067			0,0000067			0,0000067		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	0,0000067	0,0000003	17,6		0,0000067			0,0000067			0,0000067		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,000001	0,0000001	2,6		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,000001	0,0000001	2,6		0,000001			0,000001			0,000001		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,0000015	0,0000001	3,9		0,0000015			0,0000015			0,0000015		
	ВСЕГО:		0,00003809	0,000051565			0,00003809			0,00003809			0,00003809		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

В том числе по градациям высот														
	0-10		0,00003809	0,000051565	100		0,00003809			0,00003809			0,00003809	
***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	0,1948026	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6004	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6006	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6007	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6008	2	0,01153	0,1968594	4,1		0,01153			0,01153			0,01153	
Добывающие скважины	6010	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6011	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6012	2	0,0158645	0,4444626	5,7		0,0158645			0,0158645			0,0158645	
Добывающие скважины	6013	2	0,0158645	0,4444626	5,7		0,0158645			0,0158645			0,0158645	
Добывающие скважины	6014	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6015	2	0,0125312	0,0928681	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6016	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6017	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	
Добывающие скважины	6019	2	0,0125312	0,1597626	4,5		0,0125312			0,0125312			0,0125312	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,1571305	5,1		0,0141727			0,0141727			0,0141727			
ГЗУ-1	6204	2	0,0206179	0,4815852	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	4,2892986			0,2804524			0,2804524			0,2804524			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,2804524	4,2892986	100		0,2804524			0,2804524			0,2804524			
***Этан-1,2-дио́л (Глико́ль, Этиленглико́ль) (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	0,0325002	35,9		0,0014144			0,0014144			0,0014144			
	ВСЕГО:		0,0039399	0,0708004			0,0039399			0,0039399			0,0039399			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0039399	0,0708004	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	6,6		0,0277778			0,0277778			0,0277778			
ПСН Туркменой	0112	3	0,0005	0,0001089	0,1		0,0005			0,0005			0,0005			
ПСН Туркменой	0113	3	0,0005	0,0001089	0,1		0,0005			0,0005			0,0005			
ПСН Туркменой	0114	3	0,0005	0,0001089	0,1		0,0005			0,0005			0,0005			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,008967	0,021168	2,1		0,008967			0,008967			0,008967			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,0056333	0,01344	1,3		0,0056333			0,0056333			0,0056333			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,00025	0,0001105	0,1		0,00025			0,00025			0,00025			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0410	4,5	0,000375	0,0000334	0,1		0,000375			0,000375			0,000375			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0017708	0,00126	0,4		0,0017708			0,0017708			0,0017708			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,0053333	0,000378	1,3		0,0053333			0,0053333			0,0053333			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0002292	0,004284	0,1		0,0002292			0,0002292			0,0002292			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426	4,5	0,0020833	0,0008316	0,5		0,0020833			0,0020833			0,0020833			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,0036	0,014112	0,9		0,0036			0,0036			0,0036			
Текущий ремонт	0417	3	0,0006667	0,00016	0,2		0,0006667			0,0006667			0,0006667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,0156667	0,0007568	3,7		0,0156667			0,0156667			0,0156667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5														
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	0,0776667	0,003382	18,6		0,0776667			0,0776667			0,0776667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	0,0776667	0,003382	18,5		0,0776667			0,0776667			0,0776667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	0,0776667	0,003382	18,5		0,0776667			0,0776667			0,0776667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	0,0776667	0,003382	18,5		0,0776667			0,0776667			0,0776667			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,01	0,0004778	2,4		0,01			0,01			0,01			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,01	0,0004778	2,4		0,01			0,01			0,01			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,0146667	0,000759	3,5		0,0146667			0,0146667			0,0146667			
	ВСЕГО:		0,4191866	0,4619024			0,4191866			0,4191866			0,4191866			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,4191866	0,4619024	100		0,4191866			0,4191866			0,4191866			
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)																

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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)																
Добывающие скважины	6002	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6003	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6004	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6006	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6007	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6010	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6011	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6012	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6013	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6014	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6015	2	0,0012846	0,0129903	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6016	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6017	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6019	2	0,0012846	0,0225467	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
Добывающие скважины	6067	2	0,0011526	0,0183827	4,7		0,0011526			0,0011526			0,0011526			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6068	2	0,0011526	0,0183827	4,7		0,0011526			0,0011526			0,0011526			
ПСН Туркменой	0104	2	0,0012846	0,0073627	5,2		0,0012846			0,0012846			0,0012846			
ГЗУ-1	6204	2	0,0014582	0,0275734	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	0,4088763			0,0244906			0,0244906			0,0244906			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0244906	0,4088763	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	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6004	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6006	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6007	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6008	2	0,0014195	0,0204728	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6009	2	0,0014195	0,0448742	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6010	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6011	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6012	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6013	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6014	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Добывающие скважины	6015	2	0,0017279	0,0453246	6,2		0,0017279			0,0017279			0,0017279			
Добывающие скважины	6016	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6017	2	0,0014195	0,0263128	4,4		0,0014195			0,0014195			0,0014195			
Добывающие скважины	6019	2	0,0014195	0,0263128	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	0,0475417	5,4		0,0017279			0,0017279			0,0017279			
ГЗУ-1	6204	2	0,0017279	0,0351055	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	0,6227983			0,031935			0,031935			0,031935			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,031935	0,6227983	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6004	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6006	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6007	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6008	2	0,0030087	0,0460999			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6009	2	0,0030087	0,1062427			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6010	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6011	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6012	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6013	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6014	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6015	2	0,0037952	0,1081743			0,0037952			0,0037952			0,0037952		
Добывающие скважины	6016	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6017	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		
Добывающие скважины	6019	2	0,0030087	0,0577799			0,0030087			0,0030087			0,0030087		

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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	0,151783			0,0037952			0,0037952			0,0037952			
ПСН Туркменой	0109	4	0,6666667	9,74497	6,6		0,6666667			0,6666667			0,6666667			
ПСН Туркменой	0110	2	0,0017373	0,0010485			0,0017373			0,0017373			0,0017373			
ПСН Туркменой	0112	3	0,012	0,0027216	0,1		0,012			0,012			0,012			
ПСН Туркменой	0113	3	0,012	0,0027216	0,1		0,012			0,012			0,012			
ПСН Туркменой	0114	3	0,012	0,0027216	0,1		0,012			0,012			0,012			
ПСН Туркменой	6109	2	0,01939	0,0269936	0,2		0,01939			0,01939			0,01939			
ГЗУ-1	6204	2	0,0037952	0,0805198			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 (в т,ч ГТМ)	0405	4,5	0,2166944	0,508032	2,1		0,2166944			0,2166944			0,2166944			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0406	4,5	0,1361389	0,32256	1,3		0,1361389			0,1361389			0,1361389			
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0407	4,5														
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0409	4,5	0,006	0,0027623	0,1		0,006			0,006			0,006			
Капитальный и подземный ремонт	0410	4,5	0,009	0,000834	0,1		0,009			0,009			0,009			

*Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

скважин (в т,ч ГТМ)															
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0411	4,5	0,0425	0,0314989	0,4		0,0425			0,0425			0,0425		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0412	2	0,006515	0,0084382	0,1		0,006515			0,006515			0,006515		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0424	4,5	0,1288889	0,009072	1,3		0,1288889			0,1288889			0,1288889		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0425	4,5	0,0055	0,1071	0,1		0,0055			0,0055			0,0055		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0426	4,5	0,05	0,02079	0,5		0,05			0,05			0,05		
Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	0427	4,5	0,087	0,338688	0,9		0,087			0,087			0,087		
Текущий ремонт	0417	3	0,016	0,004	0,2		0,016			0,016			0,016		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0418	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0419	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0420	4,5													

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Гидроразрыв пласта (ГРП)	0421	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0422	4,5	0,3786111	0,0181636	3,7		0,3786111			0,3786111			0,3786111		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0423	4,5													
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0428	4,5	1,864	0,084551	18,9		1,864			1,864			1,864		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0429	4,5	1,864	0,084551	18,3		1,864			1,864			1,864		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0430	4,5	1,864	0,084551	18,3		1,864			1,864			1,864		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0431	4,5	1,864	0,084551	18,3		1,864			1,864			1,864		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0432	4,5	0,2416667	0,0114664	2,4		0,2416667			0,2416667			0,2416667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0433	4,5	0,2416667	0,0114664	2,4		0,2416667			0,2416667			0,2416667		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	0434	4,5	0,3544444	0,018216	3,5		0,3544444			0,3544444			0,3544444		
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6417	2	0,0032575	0,0014836			0,0032575			0,0032575			0,0032575		
	ВСЕГО:		10,1719598	12,9714538			10,1719598			10,1719598			10,1719598		
В том числе по градациям высот															
	0-10		10,1719598	12,9714538	100		10,1719598			10,1719598			10,1719598		
***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		0,33002664	20		0,24751998	40		0,16501332	60	
Текущий ремонт	6412	2	2,0626667	0,52416	74,3		1,65013336	20		1,23760002	40		0,82506668	60	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

Текущий ремонт	6415	2	0,0004089	0,0000883			0,0004089			0,0004089			0,0004089			
Гидроразрыв пласта (ГРП)	6416	2	0,300221	0,1830992	10,8		0,2401768	20		0,1801326	40		0,1200884	60		
	ВСЕГО:		2,7758299	0,9170115			2,2207457			1,6656615			1,1105773			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,7758299	0,9170115	100		2,2207457			1,6656615			1,1105773			
Всего по предприятию:																
			81,17619189	166,570904085			80,62110769	1		80,06602349	1		79,51093929	2		

5. 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,

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 третьей 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 устанавливаются и корректируются 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 %;

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,

Обоснование диапазона регулирования выбросов по мероприятиям

Район расположения месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» относится к региону, где неблагоприятные метеорологические условия не прогнозируются,

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

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,

5.1.1. 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:

$С_{мах}/ПДК > 0,5$ выполняется условие

$M / ПДК \cdot H > 0,01$

где $С_{мах}$ - максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

M - максимальный разовый выброс из источника, г/с,

H – высота источника, м (при $H < 10$ м принимается для $H = 10$ м),

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 газовой 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 3.10.1 – План-график контроля за соблюдением нормативов, Месторождение Тасбулат

N источника	Производство, цех, участок,	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся 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/ квартал	0,0089563	184,145821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0014554	29,9237215	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000005	0,1028024	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0132972	273,396805	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0132972	273,396805	Аккредитованная лаборатория	0002
0202	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Силами предприятия	0001
0203	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0089563	184,145821	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0014554	29,9237215	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000005	0,1028024	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0132972	273,396805	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0132972	273,396805	Аккредитованная лаборатория	0002
0204	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Силами предприятия	0001
0205	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0021625	339,549184	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,6115802	410062,394	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,9659171	151665,37	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0126146	1980,70619	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0039646	622,509454	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0079292	1245,01891	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0206	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0021625	345,641901	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,6115802	417420,368	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,6115802	417420,368	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000000414	0,06686182	Силами предприятия	0001
0209	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	11,1390233	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	5,5992002	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	4,83604501	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	333912,252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0278494	80,0563937	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0070282	20,203392	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000883	0,25382879	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	334241,143	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	334241,143	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,009375	41,3069463	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,819	1466,60324	Аккредитованная лаборатория	0002
0220	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0050528	4,07279986	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,819	1466,2015	Аккредитованная лаборатория	0002
0222	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт	0,045	524,322704	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
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 C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (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 C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0059511	133,644489	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0031111	69,8663054	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0048889	109,79055	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,032	718,627422	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000001	0,00224571	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0006667	14,9721532	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,016	359,313711	Аккредитованная лаборатория	0002
0231	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,01039046	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0040256	12,6751025	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	11,2401852	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	15,0888981	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0233823	69,9320494	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0233823	73,6847914	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0233823	93,6211527	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,5669481	2087051,72	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0017373	433,852058	Силами предприятия	0001
0242	ЦУПН	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Углерод оксид (Оксись 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 C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0886111	483,165231	Аккредитованная лаборатория	0002
0301	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0116015	209,677674	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0018853	34,0736387	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000057	0,10301795	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,015134	273,521693	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015134	273,521693	Аккредитованная лаборатория	0002
0302	Трубопровод ПСН Туркменой - ЦППН Тасбулат	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0001
0303	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0039806	122,815782	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0006468	19,956099	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,10181683	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0088648	273,510863	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0088648	273,510863	Аккредитованная лаборатория	0002
0304	Тасбулат ЦУПН-Актас ПСН (52-Н-102)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0001
0401	Вахтовый поселок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Углерод оксид (Оксись 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 (Оксись 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3222222	1032,91774	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0501	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0502	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0001
0504	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	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 (Оксид 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2166944	413,69498	Аккредитованная лаборатория	0002
0505	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч. ГТМ)	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 (Оксид 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1361389	445,946547	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0506	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000182	14,4896349	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006515	5186,81161	Силами предприятия	0001
0508	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0012975	345,617015	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,5669481	417390,309	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (в т.ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0425	86,6300366	Аккредитованная лаборатория	0002
0513	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0014597	388,822472	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,7628166	469564,094	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,651994	173672,617	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0085148	2268,10001	Силами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0026761	712,836759	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0053522	1425,67352	Силами предприятия	0001
0514	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0137333	469,302403	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0022317	76,2629646	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0011667	39,8691584	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0018333	62,6486056	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012	410,071056	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000002	0,00068345	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00025	8,543147	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,006	205,035528	Аккредитованная лаборатория	0002
0515	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0206	703,948954	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0033475	114,391705	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00175	59,8014888	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00275	93,9737682	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018	615,101028	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000003	0,00102517	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,000375	12,8146048	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,009	307,550514	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0520	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,0026667	1083,55745	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1629333	176,078044	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0652778	70,5441268	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1566667	169,305883	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,8094444	874,746826	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000157	0,00169666	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0156667	16,9306207	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,3786111	409,155784	Аккредитованная лаборатория	0002
0522	ЦУПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	3,0573708	583,449132	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,4968228	94,8104925	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	2,547809	486,20761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00149	0,28434209	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000905	0,0001727	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	25,4780903	4862,07615	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,6369522	121,551893	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,0000004022	0,00007675	Аккредитованная лаборатория	0002
0523	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1288889	445,908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0524	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0055	238,005459	Аккредитованная лаборатория	0002
0525	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05	2161,52446	Аккредитованная лаборатория	0002
0526	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,087	3761,05257	Аккредитованная лаборатория	0002
0527	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0528	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	4,4736	1298,23208	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0529	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0530	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0531	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0532	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0533	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3544444	381,939786	Аккредитованная лаборатория	0002
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000233		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (Монотиозтиленгликоль) (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315)	1 раз/ кварт	0,0014195		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6008	Добывающие скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0045817		Силами предприятия	0001
	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0030087		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6009	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0019585		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000233		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000146		Силами предприятия	0001
6024	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0111933		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,00000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,00000032		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0070622		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0203701		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0134438		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0134438		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0077015		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0077015		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0077015		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0026929		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0233865		Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000029		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0030087		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6207	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000024		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0080488		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0057764		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000233		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0086027		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1245168		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0483067		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002003		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000233		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0127881		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0026929		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0226537		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008116		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0063796		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0001781		Силами предприятия	0001
6232	ЦУПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000544		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0035363		Силами предприятия	0001
6234	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0034404		Силами предприятия	0001
6235	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0137795		Силами предприятия	0001
6236	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0034404		Силами предприятия	0001
6237	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0013287		Силами предприятия	0001
6238	ЦУПН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0134493		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0134493		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/ кварт	0,01939		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
6402	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00522004		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00084749		Силами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,000385		Силами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00082782		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,38341		Силами предприятия	0001
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,02817		Силами предприятия	0001
		Керосин (654*)	1 раз/ квартал	0,002717		Силами предприятия	0001
6403	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000026		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0092745		Силами предприятия	0001
6404	Вахтовый поселок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,0056842		Силами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,0004457		Силами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0008833		Силами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0001435		Силами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0054388		Силами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	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/ квартал	0,0004089		Силами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	1 раз/ квартал	0,0004089		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
6501	Газопровод попутного газа от ЦУПН Тасбулат до КАЗ ГПЗ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000404		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1307514		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0031898		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0047902		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0016116		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048014		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000134		Силами предприятия	0001
6506	Капитальный/подземный ремонт скважин (в т.ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0322044		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0032575		Силами предприятия	0001
6511	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	1 раз/ кварт	4,8035294		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
0239	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001746	232,637231	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2108257	280904,393	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0015949		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000011		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0000223		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000006		Силами предприятия	0001
6230	ЦУПН, Цех 01, Участок 01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	7E-12		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0000223		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 3.10.2– 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	0,0002488	30,505124	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0000404	4,95340438	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000008	0,09808722	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0022162	271,726109	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0022162	271,726109	Аккредитованная лаборатория	0002
0102	ПСН Актас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,039752	102,41493	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	2,58596212	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	333968,358	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0039806	123,246605	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0006468	20,0261026	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,10217399	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0088648	274,470307	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0088648	274,470307	Аккредитованная лаборатория	0002
0109	ПСН Актас	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0001
0110	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5738667	1095,58883	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0932533	178,03311	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0373611	71,3273722	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0896667	171,185808	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,4632778	884,459721	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000009	0,00171822	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0089667	17,1186381	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2166944	413,698797	Аккредитованная лаборатория	0002
0111	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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 (Оксись 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1361389	445,941472	Аккредитованная лаборатория	0002
0112	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000182	1030,61224	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006515	368925,207	Силами предприятия	0001
0114	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0014597	389,4487	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,7628166	470320,363	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0115	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006	205,033676	Аккредитованная лаборатория	0002
0116	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,009	307,550514	Аккредитованная лаборатория	0002
0117	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0014597	388,831804	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,7628166	469575,364	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,651994	173676,785	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0085148	2268,15444	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 (в т,ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0425	132,417582	Аккредитованная лаборатория	0002
0123	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,0026667	1083,57709	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1629333	176,081235	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0652778	70,5454049	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1566667	169,30895	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,8094444	874,762675	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000157	0,00169669	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0156667	16,9309274	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3786111	409,163197	Аккредитованная лаборатория	0002
0125	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1288889	445,908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0126	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0055	317,294987	Аккредитованная лаборатория	0002
0127	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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	0,00000002	0,0016036	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0020833	16,7039388	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05	400,900946	Аккредитованная лаборатория	0002
0128	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч, ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,087	445,919476	Аккредитованная лаборатория	0002
0129	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0130	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0131	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0132	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0776667	22,538761	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0133	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0134	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0135	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3544444	381,939786	Аккредитованная лаборатория	0002
0201	Текущий ремонт	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0366222	1321,36872	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0059511	214,722146	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0031111	112,251864	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0048889	176,396817	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,032	1154,59472	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000001	0,00360811	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0006667	24,0552595	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,016	577,297362	Аккредитованная лаборатория	0002
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6002	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0030087		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6004	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011469		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0072004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0115927		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0042877		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000056		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0154038		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000468		Силами предприятия	0001
6101	ПЧН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000207		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0416695		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	ПЧН 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0007865		Силами предприятия	0001
6103	ПЧН 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0022222		Силами предприятия	0001
6104	ПЧН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000034241		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1978975		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0165382		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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	ПЧН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	ПЧН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000008		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0009787		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	ПЧН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048217		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6108	ПСН Актас	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0107875		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (в т,ч, ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0322044		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0119111		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0032575		Силами предприятия	0001
6210	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
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 3.10.3– План-график контроля за соблюдением нормативов, Месторождение Туркменой

N источника	Производство, цех, участок,	Контролируемое вещество	Периоды чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся 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	0,0005398	66,1843487	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0000877	10,752811	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000012	0,14713082	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0032644	400,244883	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0032644	400,244883	Аккредитованная лаборатория	0002
0102	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0377145	25,3521595	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	2,70604238	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	2,7703553	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0040256	4,63558286	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	333912,252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,4636402	123500,533	Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,006055	1612,8794	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,001903	506,904956	Силами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,003806	1013,80991	Силами предприятия	0001
0109	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,8666667	917,450418	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,3033333	149,085674	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0972222	47,7838642	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,3888889	191,135506	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	1,4722222	723,584383	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000031	0,00152362	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0277778	13,6525467	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,6666667	327,660874	Аккредитованная лаборатория	0002
0110	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000049	1,22377622	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0017373	433,891109	Силами предприятия	0001
0111	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,0000325	45,0892857	Силами предприятия	0001
0112	ПСН Туркменой	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0274667	991,028341	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0044633	161,040707	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0023333	84,1879959	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0036667	132,298515	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,024	865,946043	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000004	0,00144324	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0005	18,0405426	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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	0,0005166	63,6761538	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000084	10,3538462	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000012	0,14791209	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0031937	393,655696	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0031937	393,655696	Аккредитованная лаборатория	0002
0202	ГЗУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0377145	289,881929	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	333912,252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0487665	429,814971	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0079246	69,8453183	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000117	0,10312069	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0310282	273,474309	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0310282	273,474309	Аккредитованная лаборатория	0002
0302	Трубопровод ПСН м/р Туркменой-ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

0303	Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,020281	208,49354	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0032957	33,8805858	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000075	0,0771018	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0200097	205,704511	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0200097	205,704511	Аккредитованная лаборатория	0002
0304	Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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	0,0171888	212,081356	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0027932	34,4634671	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000069	0,08513459	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0184212	227,287133	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0184212	227,287133	Аккредитованная лаборатория	0002
0306	Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0001
0401	ГЗУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00622	191,909301	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0010108	31,186804	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0000042	0,12958506	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0110813	341,897835	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0110813	341,897835	Аккредитованная лаборатория	0002
0402	ГЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0377145	126,119164	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,2535585	333888,212	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (в т,ч ГТМ)	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	0,008967	17,1229139	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2166944	413,788284	Аккредитованная лаборатория	0002
0406	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,056333	184,526399	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1361389	445,941472	Аккредитованная лаборатория	0002
0408	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0016219	1636,48252	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,9586852	1976295,76	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006	205,033676	Аккредитованная лаборатория	0002
0410		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0206	703,948954	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,009	307,550514	Аккредитованная лаборатория	0002
0411	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0425	132,417582	Аккредитованная лаборатория	0002
0412	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000182	18,1981982	Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006515	6514,35501	Силами предприятия	0001
0414	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0012975	207,385141	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,5669481	250452,218	Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,5795502	92632,0615	Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0059511	214,722146	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0031111	112,251864	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0048889	176,396817	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,032	1154,59472	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000001	0,00360811	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0006667	24,0552595	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,016	577,297362	Аккредитованная лаборатория	0002
0422	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,0026667	1083,55745	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1629333	176,078044	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0652778	70,5441268	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1566667	169,305883	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,8094444	874,746826	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000016	0,00172908	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0156667	16,9306207	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3786111	409,155784	Аккредитованная лаборатория	0002
0424		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3413333	1180,8891	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1288889	445,908727	Аккредитованная лаборатория	0002
0425	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0055	323,687424	Аккредитованная лаборатория	0002
0426	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05	400,900946	Аккредитованная лаборатория	0002
0427	Капитальный и подземный ремонт скважин (в т,ч ГТМ)	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,087	445,919476	Аккредитованная лаборатория	0002
0428	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0429	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	4,4736	1298,23208	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0430	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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0431	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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1,864	540,930032	Аккредитованная лаборатория	0002
0432	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0433	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,64	1095,63352	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,104	178,040447	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0416667	71,3303643	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,1	171,192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,5166667	884,495867	Аккредитованная лаборатория	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001	0,00171193	Аккредитованная лаборатория	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,01	17,1192737	Аккредитованная лаборатория	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2416667	413,715839	Аккредитованная лаборатория	0002
0434	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,9386667	1011,48208	Аккредитованная лаборатория	0002

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3544444	381,939786	Аккредитованная лаборатория	0002
6001	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0018525		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0105862		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0037952		Силами предприятия	0001
6016	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0096633		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0018525		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0113065		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007119		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0087045		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0096274		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0009627		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0009627		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6071	Добывающие скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000016		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0019255		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0019255		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0887169		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0182548		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0235472		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6106	ПСН Туркменой	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048137		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0009787		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0048217		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01939		Силами предприятия	0001
6110	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0000325		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6111	ПСН Туркменой	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,0222222		Силами предприятия	0001
6112	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0053311		Силами предприятия	0001
6113	ПСН Туркменой	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0887169		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0019653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0038589		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0135342		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0032588		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000419		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0135342		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0252906		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0252906		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000209		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

	Трубопровод ПСН м/р Туркменой- ЦППН м/р Тасбулат	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0252906		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0555697		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0089066		Силами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001116		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0106653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0887169		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0187061		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); 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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0019653		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0038589		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0058004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000176		Силами предприятия	0001
6409	Площадка мультифазной насосной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000048		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0058004		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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	0,0000005		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0060383		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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 (в т,ч ГТМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000267		Силами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0322044		Силами предприятия	0001

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (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) (ди)Железо 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

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

6416	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	Гидроразрыв пласта (ГРП)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000091		Силами предприятия	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0032575		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 3.11.1 – 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	8,09	0,0949389
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	148	8,09	0,0179214
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	153	6,41	0,0113671
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	148	8,03	0,01954
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	153	9	0,0011692
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	150	8,06	0,3479549
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	153	9	0,7104975
			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)	152	9	0,1005405
2	609390	4800191	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		7,98	0,0583654
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		7,98	0,0119782
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	358	6,15	0,0104504
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1	7,93	0,014313
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)		9	0,0011133
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	359	8,02	0,3217903
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		9	0,6446174
			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)	20	9	0,0955981
3	605082	4804868	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	90	8,01	0,1137353
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	90	8,01	0,0209758
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	95	5,53	0,0118424
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	91	8,01	0,021346
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	93	9	0,0011528
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	92	8,01	0,3477677
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	94	9	0,6897178

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			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	0,063753
4	613698	4802304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	287	9	0,0458618
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	287	9	0,0099464
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	291	6,1	0,0096195
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	293	6,41	0,0119428
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	294	9	0,0010935
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	293	7,83	0,3034757
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	294	9	0,6196517
			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)	283	9	0,0873265

Таблица 3.11.2 – 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)	169	9	0,0450584
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	169	9	0,0101532
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	169	9	0,005733
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	169	9	0,0106574
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	183	3,19	0,0030788
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	169	9	0,2729539
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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)	4	9	0,0298977
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4	9	0,0076896
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4	9	0,0043814
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4	9	0,0083547
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	59	1,73	0,0030529
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	4	9	0,260604
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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)	119	9	0,052085
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	119	9	0,0112951
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	118	9	0,0064113
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	119	9	0,0117163
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	128	1,69	0,0031769
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	119	9	0,2787647

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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)	304	9	0,0697111
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	9	0,0141593
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	304	9	0,0085146
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	304	9	0,0144224
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	295	2,96	0,0031317
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	304	9	0,2930739
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (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 3.11.3 – 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	0,0496463
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	137	9	0,0122663
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	137	9	0,004582
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	137	9	0,0116953
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	125	3,77	0,0030727
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	137	9	0,2727491
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	125	3,77	0,6181736
			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	0,0619606
2	613564	4807631	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	22	9	0,0074054
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	22	9	0,0054021
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	22	9	0,0010973
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	22	9	0,005396
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	24	9	0,003007
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	22	9	0,2380261
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	352	0,69	0,5373999
			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	0,0414247
3	613564	4814999	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	34	9	0,0107899
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	34	9	0,0059521
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	34	9	0,0012037
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	34	9	0,0058701
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	38	9	0,0030157
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	34	9	0,2408311
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	38	9	0,5460124

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»
на 2026 год (корректировка)*

			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	0,042075
4	623358	4824563	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	288	9	0,0466461
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	288	9	0,0117787
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	288	6,25	0,0036346
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	288	9	0,011238
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	290	1,7	0,0031595
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	288	9	0,270267
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	290	1,7	0,7228672
			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	0,1000574

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
- 5, Бланки инвентаризации

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)

Копия лицензии на природоохранное проектирование и нормирование

