

Утверждаю
Начальник Кульсаринского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»



Досбаев Б.А.

« 09 » 2025 г.

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ (НДВ)
НПС «КОСШАГЫЛ»
КУЛЬСАРИНСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ» НА 2025-2028 гг.**

Астана 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	2
Термины, определения	4
Принятые сокращения	5
Введение	6
1 Общие сведения о предприятии	7
2 Краткая природно-климатическая характеристика района расположения предприятия	9
3 Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	11
3.1 Краткое описание технологии производства	15
3.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	18
3.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	21
3.4 Характеристика аварийных и залповых выбросов	26
3.5 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов количественных характеристик выбросов	26
3.6 Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования	27
3.7 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню	27
3.8 Перспектива развития предприятия	28
3.9 Проведение расчетов рассеивания	36
3.9.1 Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы	36
3.10 Анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха, создаваемого выбросами НПС «Косшагыл»	37
3.11 Уточнение границ области воздействия объекта	52
3.12 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	53
3.13 Контроль за соблюдением НДВ на предприятии	68
4 Сравнение фактических выбросов по данным предприятия, результатов проекта ПДВ, на период 2015-2025 гг., и проекта НДВ на 2025-2028 годы	87
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	89
ПРИЛОЖЕНИЯ	
Приложение 1	Исходные данные
Приложение 2	Определение валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам НПС «Косшагыл»
Приложение 3	Бланки инвентаризации источников выбросов
Приложение 4	Карты и результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и на срок достижения НДВ

АННОТАЦИЯ

АО «КазТрансОйл» - нефтепроводная компания, оказывающая услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок и на экспорт.

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Косшагыл» входит в состав Кульсаринского нефтепроводного управления (КНУ) АО «КазТрансОйл». Основной деятельностью НПС «Косшагыл» является транспортировка и хранение нефти, принимаемых с НПС-3 и из ресурсов нефтедобывающих организаций.

НПС «Косшагыл» расположен в Жылыойском районе Атырауской области.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для НПС «Косшагыл» КНУ является Экологический кодекс РК, а именно согласно с Гл.2 ст.12 п.6 под оператором объекта понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду. Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Основой для корректировки проекта НДВ являются данные, предоставленные службами КНУ. По результатам данных (Приложение 1) определен качественный и количественный состав выбросов в атмосферу.

Изменение количества выброса загрязняющих веществ обусловлено рядом факторов:

1. Уточнено количество источников выбросов;
2. В нормативы выбросов включены выбросы от ремонтных работ, ППР и др;
3. Уточнены физико-химические характеристики перекачиваемой нефти;
4. Уточнены основные характеристики технологического оборудования на НПС, расходы топлива на собственные нужды и при проведении ремонтных работ.

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», приказ МЭГиПР РК от 10.03.2021 г. №63, валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

Фактические выбросы за 2022-2024 гг. по НПС Косшагыл составляют:

2022 г. – 54,0191 тонн/год;

2023 г. – 142,0702 тонн/год;

2024 г. – 261,3246 тонн/год.

Согласно ранее разработанному проекту нормативов ПДВ (заключение ГЭЭ в Приложении

1.) установленные нормативы составляли – 237,3523866 г/сек, 1125,179603 тонн/год.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников загрязнения настоящим проектом НДВ определен в количестве:

На существующее положение 2025 г. – 48,7098 г/сек; 315,3183 тонн/год;

На 2025 г.- 2028 гг. 48,7098 г/сек; 315,3183 тонн/год.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В процессе инвентаризации выбросов загрязняющих веществ НПС «Косшагыл» были использованы термины и определения согласно Экологического кодекса Республики Казахстан.

Окружающая среда - совокупность окружающих человека условий, веществ и объектов материального мира, включающая в себя природную среду и антропогенную среду;

Охрана окружающей среды - система осуществляемых государством, физическими и юридическими лицами мер, направленных на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба в любых формах, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и ликвидацию его последствий, обеспечение иных экологических основ устойчивого развития Республики Казахстан;

Качество окружающей среды - совокупность свойств и характеристик окружающей среды, которые определяются на основе физических, химических, биологических и иных показателей, отражающих состояние ее компонентов в их взаимодействии;

Экологический мониторинг – обеспечиваемая государством комплексная система наблюдений, измерений, сбора, накопления, хранения, учета, систематизации, обобщения, обработки и анализа полученных данных в отношении качества окружающей среды, а также производства на их основе экологической информации;

Загрязнение окружающей среды - присутствие в атмосферном воздухе, поверхностных и подземных водах, почве или на земной поверхности загрязняющих веществ, тепла, шума, вибраций, электромагнитных полей, радиации в количествах (концентрациях, уровнях), превышающих установленные государством экологические нормативы качества окружающей среды.

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АО	Акционерное общество
КНУ	Кульсаринское нефтепроводное управление
ЦИР	Центр исследований и разработок
НПС	нефтеперекачивающая станция
НДВ	нормативы допустимых выбросов
ООС	охрана окружающей среды
ПДК	предельно-допустимая концентрация
ЗВ	загрязняющее вещество
КППСОиД	камера пуска-приема средств очистки и диагностики
ДЭС	дизельная электростанция
ДВС	двигатель внутреннего сгорания
ЗРА	запорно-регулирующая арматура
ФС	фланцевые соединения
ПК	предохранительный клапан
РД	регулятор давления
ТР	текущий ремонт
ТО и ТР	текущее обследование и текущий ремонт
ППР	Планово-предупредительные работы
Ремонтные работы	Временные работы, проводимые на станции в том числе ППР, ТР, ТО и ТР, обследования, экспертизы и т.д. и т.п.

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов разработан на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- Рекомендации по оформлению проектов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия Республики Казахстан РНД 211.2.02.02-97;
- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды», утвержденной Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-П;
- других законодательных актов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

При разработке проекта НДВ использованы нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке используемой литературы.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

В производственную деятельность АО «КазТрансОйл» входит транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам.

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Косшагыл» входит в состав Кульсаринского нефтепроводного управления (КНУ) АО «КазТрансОйла».

Основной деятельностью НПС «Косшагыл» является прием нефти с нефтепроводов «НПС-3-Косшагыл» и «Прорва-Кульсары», хранение нефти в РП и дальнейшая транспортировка.

НПС «Косшагыл» расположена в Жылыойском районе Атырауской области, севернее от села Косшагыл, в 20 км северо-восточнее от станции расположен г. Кульсары, вблизи станции с северо-западной стороны на расстоянии около 340 метров проходит автотрасса.

Общая площадь нефтеперекачивающей станции составляет 4,8531 га (Приложение 1). Станция расположена на земельном участке, находящегося в собственности АО «КазТрансОйл». Целевое назначение участка - обслуживание нефтеперекачивающей станции.

Расположение площадки НПС «Косчагыл» показано на ситуационной схеме (рис.1).

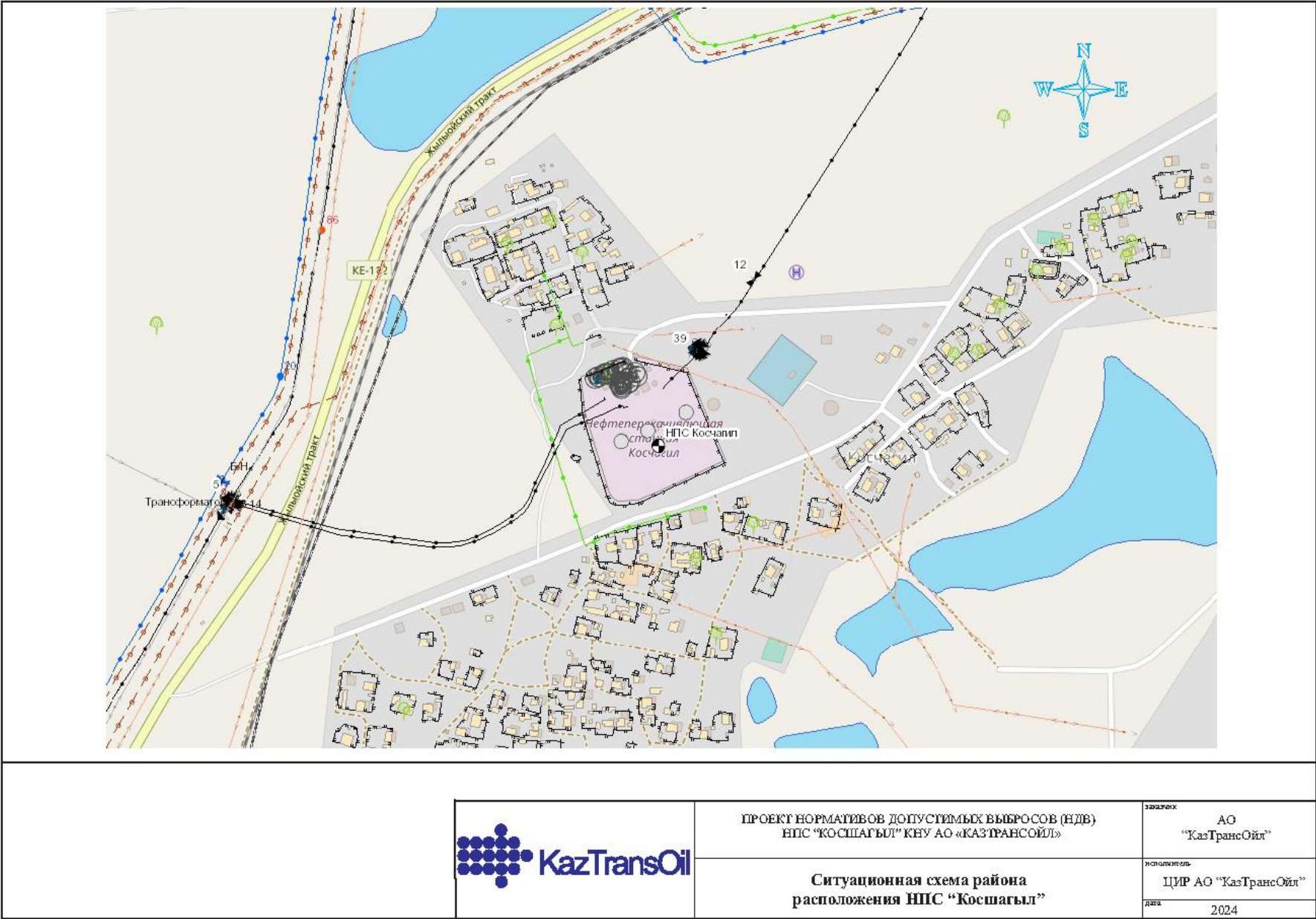


Рис. 1 Ситуационная схема района расположения НПС «Косшагыл»

2. КРАТКАЯ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Климат Атырауской области резко континентальный, засушливый. Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а общая равнинность поверхности не способствует их задержанию. Влияние Каспийского и Аральского моря также очень ограничено. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры в зимние месяцы, понижении температуры в летние месяцы, в уменьшении годовых и суточных амплитуд температуры.

Средняя температура января – самого холодного месяца $-7, -11^{\circ}\text{C}$. В целом зима умеренно холодная на севере области. Однако в некоторые наиболее холодные зимы морозы достигают $-36, -42^{\circ}\text{C}$ (абсолютный минимум).

Лето на большей части территории жаркое и продолжительное. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже $25,0^{\circ}\text{C}$. В отдельные годы температура воздуха повышается до $41-46^{\circ}\text{C}$.

Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха выше 0°C 235-255 дней.

Среднее годовое количество осадков не превышает 140-200 мм. Максимум осадков приходится на теплый период года 85-120 мм.

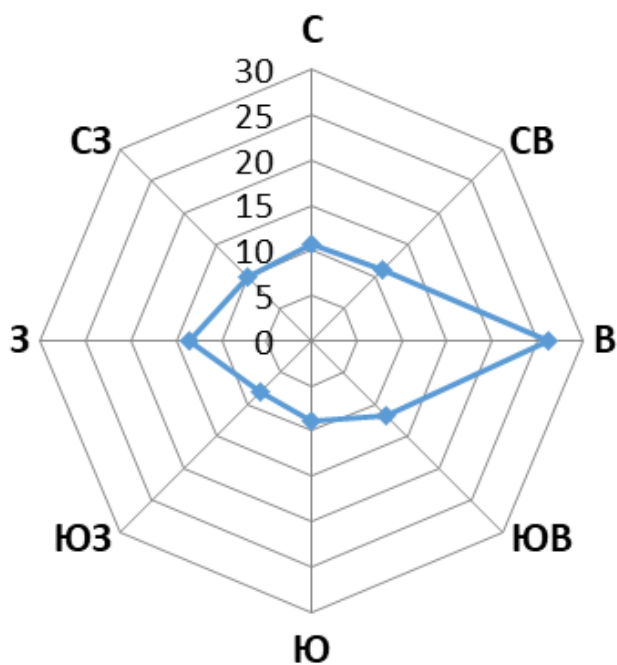
Рассматриваемая территория располагает большими энергетическими запасами ветра. Характерны сильные ветры и бури. На большей части территории средняя годовая скорость ветра составляет 4-5 м/с. В северной части области в течение года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений.

Для проведения расчетов рассеивания использованы метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по данным наблюдений близлежащей метеорологической станции «Кульсары» предоставленные РГП на ПХВ «Казгидромет» (Приложение 1).

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	34,8

Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-10,9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	11
В	26
ЮВ	12
Ю	9
ЮЗ	8
З	13
СЗ	10
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5,9
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9



Роза ветров

3 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткое описание технологии производства

Нефтеперекачивающая станция «Косшагыл» в соответствии с технологическим регламентом предназначена для транспортировки и хранения нефти, принимаемых с НПС-3 и из ресурсов нефтедобывающих организаций.

Компоновка, состав технологических блоков и собственно технологическая схема НПС построена исходя из следующих задач по приему и транспортировке нефти:

- прием нефти;
- хранение нефти в резервуарах;
- транспортировка нефти;
- ремонт и наладка технологического оборудования.

Деятельность на территории площадки сопровождается эмиссиями в атмосферу от основного и вспомогательного оборудования.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК (ист. № 0005, 6001, 6021)

Резервуарный парк – предназначен для приема, хранения и отпуска нефти. В резервуарном парке установлены 3 резервуара РВС, объемом 5000 м³ каждый. Резервуары стальные, наземные, вертикальные цилиндрические. Все резервуары связаны между собой насосной станцией и технологическими нефтепроводами. Для перекрытия и пуска потока рабочей среды по трубопроводу, а также для обеспечения герметичности используются запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС). Для дренажа нефти установлена емкость V=63 м³.

МАГИСТРАЛЬНАЯ НАСОСНАЯ (ист. № 0006, 0009, 6006, 6013)

Насосы центробежные (ЦНС 300/240 №1 и №2) 2 шт., предназначены для перекачки нефти и установлены в магистральной насосной НПС «Косшагыл». Для перекрытия и пуска потока рабочей среды по трубопроводу, а также для обеспечения герметичности используются запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения (ФС). Также установлена емкость №2 для сбора утечки нефти (V=2м³) и насос для сбора утечки нефти

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОЛОДЕЦ (ТК) №9 (ист. № 6020)

На пробозаборной площадке для отбора проб нефти для проведения анализа в лаборатории имеется запорно-регулирующая арматура (ЗРА) что и служит источников выбросов.

КОТЕЛЬНАЯ (ист. № 0011-0016, №6009-6010)

Котел МГ-160/4 №1, МГ-160/4 №2. Котельная работает на природном газе, предназначен для автономного отопления и горячего водоснабжения НПС «Косшагыл».

Дизельное топливо служит резервным. Суточная емкость котла $V=0,8 \text{ м}^3$ – для хранения резервного топлива. Резервуары горизонтальные стальные наземные (РГС №1 и №2) $V=3 \text{ м}^3$ – 2 ед, предназначены для хранения дизельного топлива для котельной. Также источниками выбросов служат свеча стравливания на котле и свеча стравливания на ГРПШ от котельной и ЗРА и ФС.

ГРПШ (ист. № 6016)

Газорегуляторная установка (ГРПШ) предназначена для предварительной очистки газа, автоматического снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях независимо от изменения расхода газа в пределах номинальных расходных характеристик регуляторов давления газа, контроль входного и выходного давлений и температуры газа. Источниками выбросов на ГРПШ служат ЗРА и ФС.

ЛАБОРАТОРИЯ АНАЛИЗА НЕФТИ (ист. № 0010)

В химической лаборатории проводятся анализы по проверке качества нефти. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу происходят при проведении анализов через вытяжные шкафы. В лаборатории анализа нефти НПС «Косшагыл» установлены 4 вытяжных шкафа.

КППСОИД (ист. № 0007, 6008, 6012, 6019)

На НПС «Косшагыл» установлена КППСОИД для приема и пуска очистного устройства (скребка). КППСОИД эксплуатируются на всех видах магистральных трубопроводов с целью очистки внутренней полости. Источники выбросов на КППСОИД это - Емкость сбора утечки камеры приема скребка $V=5 \text{ м}^3$ №5, ЗРА и ФС камеры приема ОУ, Насос узла пуска скребка и ЗРА пробоотборного устройства.

ПЛОЩАДКА ФИЛЬТРОВ ГРЯЗЕУЛОВИТЕЛЕЙ (ист. № 0004, 6004)

Фильтры-грязеуловители предназначены для очистки нефти от относительно крупных механических включений перед подачей жидкости на вход насосных агрегатов НПС. Источники выбросов - Дренажная емкость площадки фильтров $V=8 \text{ м}^3$ №6 ЗРА и ФС

СВАРОЧНЫЙ ПОСТ (ист. № 6011, 6017)

При проведении ремонтных работ на НПС «Косшагыл» могут использоваться газорезка и сварка металла штучными электродами.

ОКРАСОЧНЫЙ ПОСТ (ист. № 6018)

При проведении ремонтных работ на НПС «Косшагыл» могут использоваться Лакокрасочные материалы (ЛКМ).

ДЭС (ист. № 0008)

Для резервного электроснабжения на территории станции установлена ДЭС Р-250Н "FH-Wilson".

ПЕРЕДВИЖНЫЕ ИСТОЧНИКИ (ист. № 0017)

На НПС «Косшагыл» имеется переносная мотопомпа Akimotor water pump на дизтопливе, для работы на линейной части МН. В работе на площадке станции не принимает участия.

Технологическая схема НПС «Косшагыл» показана на рис. 3.1.1.

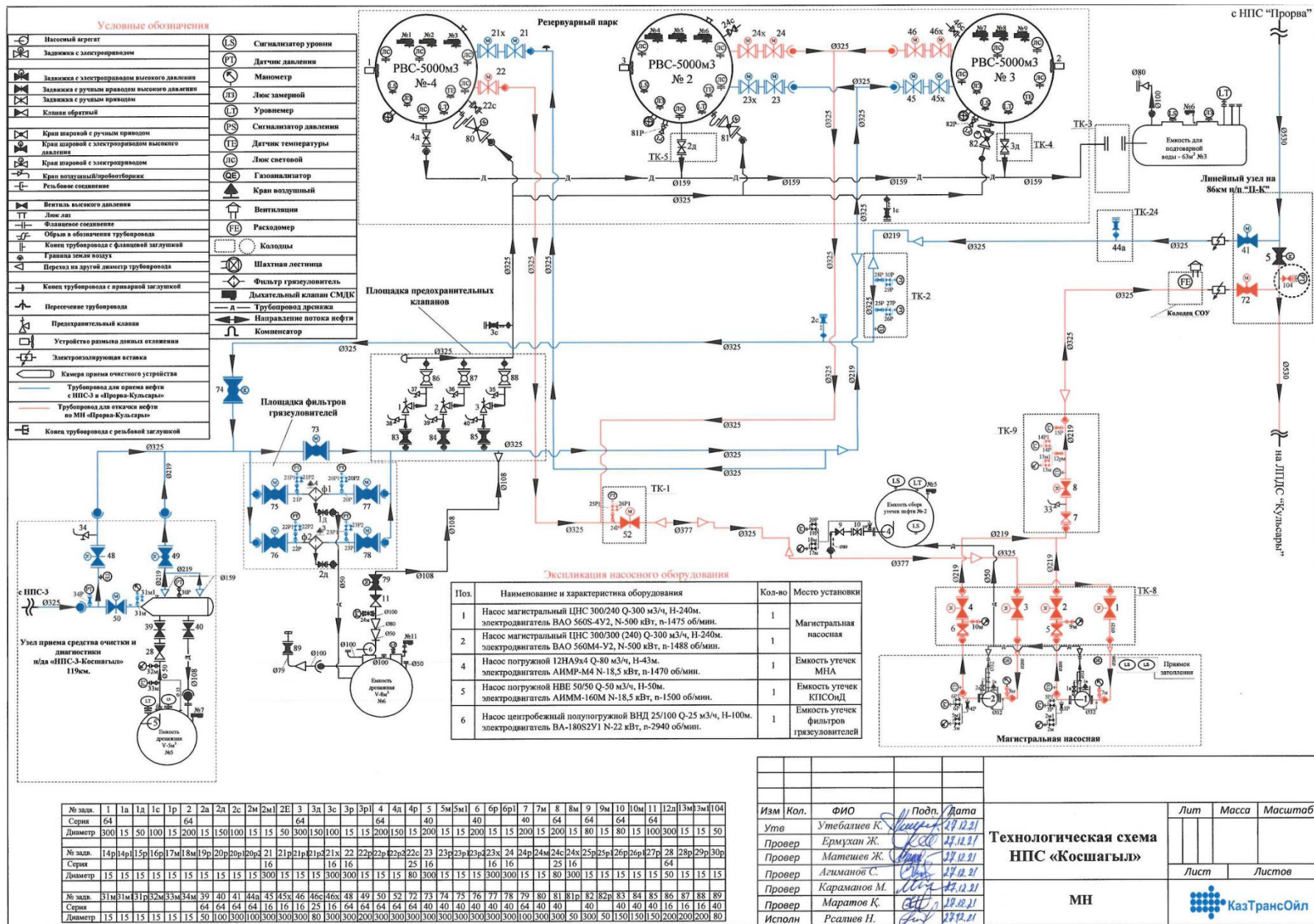


Рис. 3.1.1 Технологическая схема НПС «Косшагыл»

3.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Согласно данным инвентаризации количество постоянных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит - 29, в том числе: 14 – организованных, 15 – неорганизованных.

Нумерация для стационарных источников выбросов на НПС «Косшагыл» принята:

- по организованным – например – 0001 и т.п.;
- по неорганизованным – например – 6001 и т.п.;
- временные источники – например – 7000 и т.п.

Таблица 3.1

Перечень источников выбросов ЗВ в атмосферу НПС «Косшагыл»

№ ист загрязнения	№ ист выброса	Наименование
Организованные источники		
Резервуарный парк		
0005	001	Дренажная емкость V = 63 м3 №3
Магистральная насосная		
0006	001	Емкость сбора утечки нефти V = 2 м3 №2
0009	001	Насос магистральной насосной
	002	Насос магистральной насосной
Котельная		
0011	001	Котел МГ160/4 №1 (газ)
	002	Котел МГ160/4 №1 (Дизтопливо)
	003	Котел МГ160/4 №2 (газ)
	004	Котел МГ160/4 №2 (Дизтопливо)
0012	001	Суточная емкость котла V = 0,8 м3
0013	001	РГС №1 V = 3 м3
0014	001	РГС №2 V = 3 м3
0015	001	Свечи срамливания на котле
0016	001	Свеча срамливания газа на ГРПШ от котельной
Лаборатория анализа нефти		
0010	001	Вытяжные шкафы лаборатории
КППСОИД		
0007	001	Емкость сбора утечки камеры приема скребка V = 5 м3 №5
Площадка фильтров-грязеуловителей		
0004	001	Дренажная емкость площадки фильтров V = 8 м3 №6
ДЭС		
0008	001	ДЭС Р-250Н «FG-Wilson» (200 кВт)
Передвижные источники		
0017	001	Akimotor water pump (мотопомпа переносная для работы на линейной части МН)
Неорганизованные источники		
Резервуарный парк		
6001	001	ЗРА, ФС Резервуарного парка
6021	001	Резервуарный парк (состоит из 3 РВС по 5000м ³ каждый)
Магистральная насосная		
6006	001	ЗРА и ФС магистральной насосной
6013	001	Насос сбора утечки нефти
ТК №9 (Магистральная насосная)		
6020	001	ЗРА пробоотборного устройства
Котельная		
6009	001	ЗРА и ФС топливной емкости

6010	001	ЗРА и ФС топливной емкости
ГРПШ		
6016	001	ЗРА и ФС от ГРПШ и газопровода
КППСОИД		
6008	001	ЗРА и ФС камеры приема ОУ
6012	001	Насос узла пуска скребка
6019	001	ЗРА пробоотборного устройства
Площадка фильтров-грязеуловителей		
6004	001	ЗРА и ФС площадки фильтров
Сварочный пост		
6011	001	Газорезка
6017	001	Сварочные работы
Окрасочный пост		
6018	001	Лакокрасочные работы
Ремонтные работы (временные работы)		
7000		ТР объектов НПС Косшагыл
7001		Отсечение РВС от технологического трубопровода
7002		Зачистка резервуара
7003		Наружное антикоррозионное покрытие РВС
7004		Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС
7005		Гидравлическое испытание технологических трубопроводов
7006		Ремонт дефекта тела трубы
7007		Обслуживание запорной арматуры
7008		Обследование технологических трубопроводов
7009		Диагностика/обследование резервуаров и емкостей
7010		Внутритрунная диагностика
7011		Планово-предупредительные работы, в том числе ТО и ТР, диагностика, обследование, экспертиза и т.д.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы произведен по программе по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ПК ЭРА 4.0.400».

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №552-П от 26.06.2014 г. для НПС «Косшагыл» установлен размер санитарно-защитной зоны 500 м от крайних источников.

На основании «Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 27.08.2021 г., НПС «Косшагыл» относится ко II категории.

Проект подлежит корректировке, в случае изменений объемов выбросов и количества источников.

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на НПС представлена на рисунке 3.2.1.

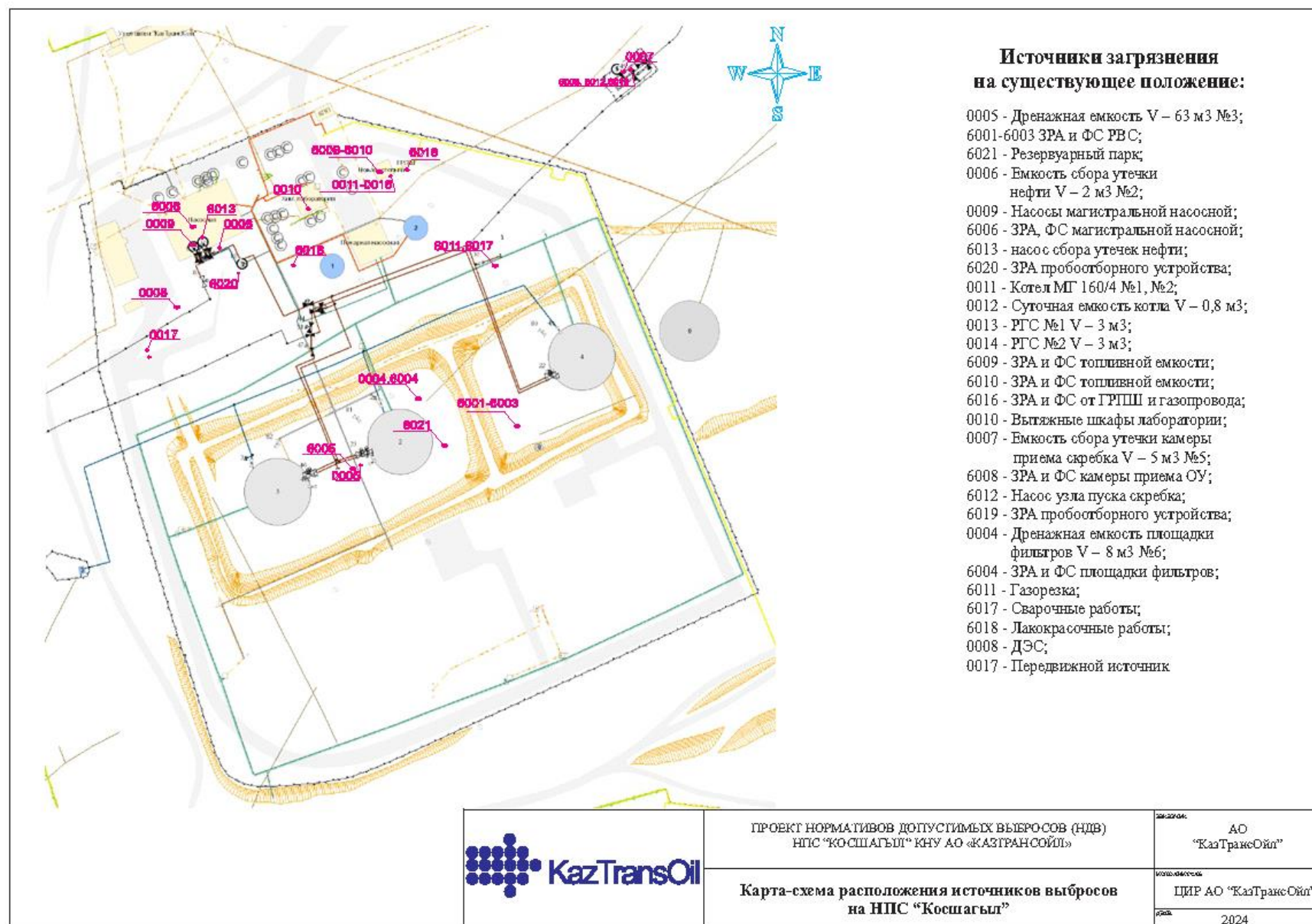


Рис 3.2.1 Схема расположения источников выбросов на НПС «Косшагыл»

3.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Количественная характеристика (г/с, т/год) выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ определена в зависимости от расхода материалов, изменения режима работы участков предприятия, технологических процессов и оборудования, при максимальной нагрузке с учетом нестационарности выделений во времени.

По степени воздействия на организм человека выбрасываемые вещества подразделяются в соответствии с санитарными нормами на 4 класса опасности. Для каждого из выбрасываемых веществ Минздравом РК разработаны и утверждены предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских населенных пунктов (ПДК м.р., ПДК с.с. или ОБУВ).

При операциях с нефтепродуктами – сливу, наливу и перекачке, выделяются следующие загрязняющие вещества:

- 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5;
- 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10;
- 0602 Бензол;
- 0616 Диметилбензол;
- 0621 Метилбензол (Толуол);

При сжигании природного газа и дизельного топлива в котельной и подаче газа ГРПШ:

- 0301. Азота (IV) диоксид (4);
- 0304. Азот (II) оксид (6);
- 0328 Углерод (583);
- 0330 Сера диоксид;
- 0333 Сероводород;
- 0337 Углерод оксид;
- 0405 Пентан (450);
- 0410 Метан (727*);
- 0412 Изобутан;
- 2732 Керосин (654*);
- 2754 Алканы (Углеводороды предельные C12-19).

При работе лаборатории анализа нефти:

- 0150 Натрий гидроксид;
- 0302 Азотная кислота;
- 0322 Серная кислота;
- 0621 Метилбензол;
- 1061 Этанол;
- 1401 Пропан-2-он (ацетон)
- 2752 Уайт-спирит
- 2754 Алканы (Углеводороды предельные C12-19).

При работе дизельных генераторов:

- 0301 Азота (IV) диоксид (4);
- 0304 Азот (II) оксид (6);
- 0328 Углерод (593);

0330 Сера диоксид (526);
 0337 Углерод оксид (594);
 0703 Бенз/а/пирен;
 1301 Проп-2-ен-1-аль (482);
 1325 Формальдегид;
 2754 Алканы (Углеводороды предельные C12-19).

При резке и сварке металла:

0123 Железа (II, III) оксиды (в пересчете на железо);
 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид);
 0301 Азота (IV) диоксид (4);
 0304 Азот (II) оксид (6);
 0337 Углерод оксид (594);
 0342 Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор);
 0344 Фториды неорганические;
 2908 Пыль неорганическая.

При работе с лакокрасочными материалами:

0616 Диметилбензол;
 0621 Метилбензол;
 1061 Этанол;
 1210 Бутилацетат;
 1240 Этилацетат;
 2752 Уайт-спирит.

Эмиссии двигателей дорожно-строительной техники;

Согласно п.17 статьи 202 Экологического кодекса РК нормативы допустимых выбросов от передвижных источников не устанавливаются. Соответственно, валовые выбросы от передвижных источников не нормируются проектом нормативов допустимых выбросов. В соответствии с Налоговым кодексом РК, плата за данные выбросы определяется по количеству израсходованного топлива.

В тоже время максимально-разовые выбросы от двигателей внутреннего сгорания должны быть определены и учтены в расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в проекте НДВ.

Таблица групп суммации

№ гр. Сум мации	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	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)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2936	Пыль древесная (1039*)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Перечень загрязняющих веществ на существующее положение 2025 год и годы нормирования (2025-2028 гг.) приведен в таблицах 3.2.

Таблица 3.2.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025-2028 гг.

НПС "Косшагыл"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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	0,04757	0,023433	0,5858125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001117	0,000943	0,94287
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		5,2000E-05	0,0004	0,04
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,000122	8,8000E-07	0,00058667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,401472	1,117437	27,9359315
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,15		2	0,002	0,0144	0,096
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,4	0,06		3	1,553923	0,719351	11,9891875
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,3	0,1		2	0,0001	0,0008	0,008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,15	0,05		3	0,21296	0,08048	1,6096
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,5	0,05		3	0,825758	0,211061	4,22122
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,008			2	0,000291	0,003943	0,49284141
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		5	3		4	2,023485	2,832345	0,944115
0405	Пентан (450)		100	25		4	5,1200E-06	8,2240E-05	3,2896E-06
0410	Метан (727*)				50		1,1032	0,55991	0,0111982
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	5,1200E-06	8,2240E-05	5,4827E-06
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		26,45859	214,3738	4,28747572
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		9,81156	79,43857	2,64795217
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,127792	1,0358	10,358
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,514824	1,738029	8,6901445

0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,080643	0,653429	1,08904817
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,0067	0,0481	0,00962
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,046567	0,018907	1,8907
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,046567	0,018907	1,8907
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0026	0,0183	0,05228571
2732	Керосин (654*)				1,2		0,00205	0,067864	0,05655333
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,000694	0,125	0,625
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,771353	5,5798	5,5798
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,204864	4,437996	4,4379961
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,32914	0,73082	4,872132
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	0,285611	1,43244	14,3244047
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0078	0,02497	0,62425
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,838	0,007816	0,07816
	В С Е Г О :						48,7098	315,3183	110,5937
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)									

3.4 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Согласно закону РК №188-V «О гражданской защите», «авария – это разрушение зданий, сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ».

Согласно статьи 395, пункт 2 Экологического кодекса РК, при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения окружающей среды вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

Технологический процесс на НПС «Косшагыл» в штатном режиме в соответствии с технологическим регламентом исключает возникновение аварийных выбросов загрязняющих веществ на территории проведения работ.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

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/сек) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчётах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются.

3.5 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета количественных характеристик выбросов

Исходными данными для определения качественного и количественного состава выбросов в атмосферу являются результаты инвентаризации источников выбросов.

Технические характеристики, расход топлива, время работы, параметры источников и т.д), принятые для расчета выбросов и определения НДВ (г/сек, т/год), предоставлены предприятием-природопользователем.

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра», версия 4.0.400, разработанной фирмой «Логос ПЛЮС», г. Новосибирск, согласованной с ГГО

им. А.И. Воейкова, принимались максимальные значения (г/с), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Выбросы от неорганизованных источников определялись расчетным (балансовым) методом по расходу используемых материалов.

Расчеты количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками НПС на существующее положение и перспективный срок, приведены в приложении 2.

3.6 Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования

На источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствует пылегазоулавливающее оборудование.

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню.

3.7 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню

По определению Экологического кодекса РК [статья 113], наилучшие доступные техники - это наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует об их практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду.

Применяемое в настоящий момент технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил. На используемое оборудование имеются сертификаты соответствия.

Используемые при эксплуатации магистрального трубопровода и промежуточных объектов (НПС) технологические решения и оборудование с точки зрения охраны атмосферного воздуха соответствует современному передовому научно-техническому уровню.

Магистральный трубопровод оснащен высоконадежными средствами снижения риска аварийных разливов и выбросов: эпоксидной антикоррозийной изоляцией и системой катодной защиты.

Предусматривается: применение герметизированных систем и средств снижения выбросов, почти полностью исключающих потери легких фракций углеводородов, а также полная автоматизация управления процессом транспортировки нефти и контроль основных технологических параметров.

3.8 Перспектива развития предприятия

На период нормирования (2025-2028гг.) на промплощадке строительно-монтажных работ не запланировано.

Согласно данным служб КНУ АО «КазТрансОйл» на период нормирования будут проводиться следующие временные ремонтные работы:

Текущий ремонт объектов НПС «Косшагыл»;

Отсечение РВС от технологического трубопровода;

Зачистка РВС;

Наружное антикоррозионное покрытие РВС;

Внутреннее антикоррозионное покрытие РВС;

Гидравлическое испытание технологических трубопроводов НПС «Косшагыл»;

Ремонт дефекта тела трубы;

Обслуживание запорной арматуры;

Обследование технологических трубопроводов;

Диагностика/обследование резервуаров и емкостей;

Внутритрубная диагностика;

Планово-предупредительные работы, в том числе ТО и ТР, диагностика, обследование, экспертиза и т.д.

В случае изменения работ на перспективу проект НДВ подлежит корректировке.

Расчет выбросов на существующее положение и годы нормирования представлены в приложении 2 проекта.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблицах 3.3

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025-2028 гг.

НПС "Косшагыл"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
008		Дренажная емкость площадки фильтров V-8 м3 №6	1	8760	Дыхательный клапан	0004	2,5	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1638	862								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,734744	281262,919	0,015579	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,27236	104260,489	0,005775	2025
																					0602	Бензол (64)	0,003549	1358,571	7,50E-05	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001115	426,826	2,40E-05	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,002231	854,036	4,70E-05	2025
001		Дренажная емкость V-63 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0005	2,5	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1689	870								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,735	281360,917	0,0459	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2724	104275,801	0,01703	2025
																					0602	Бензол (64)	0,00355	1358,954	0,000222	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001115	426,826	6,97E-05	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,00223	853,653	0,00014	2025
002		Емкость сбора утечки нефти V-2 м3 №2	1	8760	Дыхательный клапан	0006	2,5	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1578	932								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,468764	562248,688	0,011492	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,544452	208418,386	0,00426	2025
																					0602	Бензол (64)	0,007095	2715,994	5,60E-05	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00223	853,653	1,70E-05	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,004459	1706,923	3,50E-05	2025
007		Емкость сбора утечки камеры приема скребка V-5 м3 №5	1	8760	Дыхательный клапан	0007	3	0,1	1,5	0,011781	34,5	1742	980								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,468764	140564,558	0,011492	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,544452	52105,481	0,00426	2025
																					0602	Бензол (64)	0,007095	679,01	5,60E-05	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00223	213,417	1,70E-05	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,004459	426,738	3,50E-05	2025
011		ДЭС Р-250Н "FH-Wilson"	1	397	Дымовая труба	0008	2,5	0,08	8	0,0402124	200	1662	882								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,315	13572,163	0,45	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4095	17643,811	0,585	2025

																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0525	2262,027	0,075	2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105	4524,054	0,15	2025
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2625	11310,135	0,375	2025
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0126	542,887	0,018	2025
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0126	542,887	0,018	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,126	5428,865	0,18	2025
002		Насосы магистральной насосной Насосы магистральной насосной	1 1	1000 1000	Вентиляционн ая труба	0009	3,5	0,1	4	0,031416	34,5	1581	932					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00806	289,261	0,116	2025
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002986	107,163	0,043	2025
																		0602	Бензол (64)	3,89E-05	1,397	0,00056	2025
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,22E-05	0,439	0,000176	2025
																		0621	Метилбензол (349)	2,45E-05	0,878	0,000352	2025
006		Лаборатория анализа нефти	4	8000	Вытяжной шкаф	0010	3,5	0,1	4	0,031416	34,5	1608	928					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	5,20E-05	1,866	0,0004	2025
																		0302	Азотная кислота (5)	0,002	71,777	0,0144	2025
																		0322	Серная кислота (517)	0,0001	3,589	0,0008	2025
																		0621	Метилбензол (349)	0,0003	10,767	0,0023	2025
																		1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0067	240,453	0,0481	2025
																		1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0026	93,31	0,0183	2025
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0095	340,941	0,0083	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0068	244,042	0,0419	2025
004		Котел МГ160/4 №1 (газ) Котел МГ160/4 №1 (д/т) Котел МГ160/4 №2 (газ) Котел МГ160/4 №2 (д/т)	1 1 1 1	2543 50 2543 50	Дымовая труба	0011	10	0,32	10	0,8042496	350	1671	932					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0338	95,907	0,623508	2025
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005494	15,589	0,10135	2025
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0025	7,094	0,00045	2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0588	166,845	0,0253	2025
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1368	388,17	2,3526	2025
004		Суточная емкость котла V-0,8 м3	1	8760	Труба	0012	3	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1671	931					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,40E-06	0,536	1,18E-07	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000499	191,019	4,21E-05	2025
004		РГС №1 V-3 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0013	3	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1668	930					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,00E-06	1,914	8,65E-08	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00187	715,843	3,10E-05	2025
004		РГС №2 V-3 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0014	3	0,05	1,5	0,0029453	34,5	1670	930					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5,00E-06	1,914	8,65E-08	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00187	715,843	3,10E-05	2025
004		Свечи стравливания на котле	1	10	Свеча	0015	2	0,015	5,5	0,0009719	34,5	1668	932					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,33E-05	15,464	9,60E-07	2025
																		0410	Метан (727*)	0,539	625278,004	0,0388	2025
004		Свеча стравливания газа на ГРПШ от котельной	1	10	Свеча	0016	2	0,015	5,5	0,0009719	34,5	1672	932					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,33E-05	15,464	2,88E-06	2025
																		0410	Метан (727*)	0,539	625278,004	0,1165	2025
012		Akimotor water pump (мотопомпа переносная для работы на линейной части МН)	1	240	Дымовая труба	0017	0,6	0,015	5,5	0,0009719	200	1629	878					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0002	356,539		2025
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003	534,808		2025
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,50E-05	62,394		2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7,00E-05	124,789		2025
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0002	356,539		2025
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	8,40E-06	14,975		2025
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,40E-06	14,975		2025

																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1,95E-05		5,85E-05	2025
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1,33E-05		4,00E-05	2025
																		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)	1,33E-05		4,00E-05	2025
010		Краска	1	215	Площадка лакокраски	6018	2				34,5	1639	886	1	1			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0125		0,3375	2025
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0125		0,3375	2025
007		ЗРА и ФС пробоотборного устройства	1	2000	Пробозаборная площадка	6019	2				34,5	1743	977	1	1			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,30E-05		0,002933	2025
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,40E-05		0,001072	2025
																		0602	Бензол (64)	4,48E-07		1,40E-05	2025
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,41E-07		4,00E-06	2025
																		0621	Метилбензол (349)	2,82E-07		9,00E-06	2025
003		ЗРА и ФС пробоотборного устройства	1	2000	Пробозаборная площадка	6020	2				34,5	1585	928	1	1			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,30E-05		0,002933	2025
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,40E-05		0,001072	2025
																		0602	Бензол (64)	4,48E-07		1,40E-05	2025
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,41E-07		4,00E-06	2025
																		0621	Метилбензол (349)	2,82E-07		9,00E-06	2025
001		Резервуарный парк	1	8760	Резервуарный парк	6021	2				34,5	1670	861	144	22			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	22,03		214	2025
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	8,17		79,3	2025
																		0602	Бензол (64)	0,1064		1,034	2025
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,03344		0,325	2025
																		0621	Метилбензол (349)	0,0669		0,65	2025
013		Компрессор передвижнойМолотки отбойныеПыление автотранспортаПереносные инструменты (дрель)Переносные инструменты (шлифмашинка)Переносные инструменты (пила)Переносные инструменты (ножницы электрические)Пыление от стройматериаловСварочные работыПокрасочные работы (краска)Покрасочные работы (грунтовка)Покрасочные работы (растворитель)	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	43,5 48 30,6 30,5 5,5 5,8 0,5 100 40,4 3,5 3,5 3,5	Неорганизован ный источник	7000	2				34,5	1647	885	16	5			0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00297		0,000225	2025
																		0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000256		1,94E-05	2025
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063633		2,53E-05	2025
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,082354		4,11E-06	2025
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01056			2025
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0211			2025
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,056494		0,00028	2025
																		0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000208		1,58E-05	2025
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000917		6,95E-05	2025
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02042		0,03356	2025
																		1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002533			2025
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002533			2025
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,03405		0,0319	2025
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,02533			2025
																		2902	Взвешенные частицы (116)	0,0456		0,001491	2025
																		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)	0,141209		0,973414	2025
																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,002		0,000198	2025
																		2936	Пыль древесная (1039*)	0,278		0,0058	2025

013		ДВС автомобиля (работа насоса)	1	24	Неорганизован ный источник	7001	2				34,5	1660	867	133	15				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0015		0,0003	2025
		Насос	1	24															0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0001		2,30E-05	2025
		Люк автомобиля.	1	40															0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1591		0,00363	2025
		Автомобиль-нефтевоз	1	40															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,171827		0,000605	2025
		Пыление при маневрировании автотранспорта	1	40															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0239		0,0003	2025
		Пропарка паром ППУ	1	24															0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1019		0,0071	2025
		Сварочные работы	1	80															0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,90E-05		2,50E-06	2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2463		0,0167	2025
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0001		1,90E-05	2025
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0005		8,30E-05	2025
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0051			2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051			2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4291		0,0028	2025
013		Дегазация РВС 5000м3	1	24	Неорганизован ный источник	7002	2				34,5	1670	861	144	22				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)	0,0016		0,000235	2025
		Пароподготовительная установка	1	32															0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2814		0,0017	2025
		Насос	1	32															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1917		0,0003	2025
		ДВС автомобиля для работы насоса	1	32															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,035		0,0001	2025
		Люк автомобиля.	1	32															0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3615		0,0035	2025
		Автомобиль-нефтевоз	1	32															0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,90E-05		3,30E-06	2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8484		0,0082	2025
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0051			2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051			2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8791		1,1785	2025
013		Компрессор передвижной	1	40	Неорганизован ный источник	7003	2				34,5	1670	861	144	22				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0667			2025
		Пескоструйные работы	1	40															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0867			2025
		Краска	1	40															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111			2025
		Грунтовка	1	40															0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0222			2025
		Растворитель	1	40															0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0556			2025
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2042		0,4462	2025
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0027			2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027			2025
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0,3403		2,5242	2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0267			2025
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0,07637		0,10762	2025
																			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)	0,02372		0,00342	2025
013						7004	2				34,5	1670	861	144	22				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0667			2025

		Компрессор передвижной Пескоструйные работы Краска Грунтовка Растворитель	1 1 1 1 1	40 40 40 40 40	Неорганизован ный источник													0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0867			2025														
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111			2025													
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0222			2025													
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0556			2025													
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2042		0,4462	2025													
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0027			2025													
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027			2025													
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0,3403		2,5242	2025													
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0267			2025													
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0,07637		0,10762	2025													
																		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)	0,02372		0,00342	2025														
013		Пыление при маневрировании автотранспорта	1	24	Неорганизован ный источник	7005	2					34,5	1620	862	15	5			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,002		3,60E-05	2025													
013		Земляные работы. Пыление от автотранспорта ДВС. Верхнее оборудование. Экскаватор Шлифовальные круги Машина безогневой резки труб Поверхность нанесения гидроизоляции (испарение (праймер) Отрезные круги Сварочные работы ДЭС для САГ передвижной	1 1 1 1 1 1 1 1 1	1500 1000 600 50 50 600 600 1000	Неорганизован ный источник	7006	2					34,5	1620	862	15	5			0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0012		0,0075	2025													
																																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0001		0,0006	2025
																																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1651		0,0008	2025
																																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,214523		0,0001	2025
																																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0275			2025
																																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055			2025
																																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1391		0,0093	2025
																																0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	8,80E-05		0,0005	2025
																																0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0004		0,0023	2025
																																1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0066			2025
																																1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0066			2025
																																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0688		0,0005	2025
																																2902	Взвешенные частицы (116)	0,0844		0,5096	2025
																																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)	0,003		0,006	2025
																																2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0022		0,0238	2025
013		Краска	1	200	Неорганизован ный источник	7007	2					34,5	1620	862	15	5			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0313		0,0212	2025													
																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0313		0,0212	2025														
013	0 1	Земляные работы. Пыление	1	240	Неорганизован ный источник	7008	2					34,5	1644	885	131	12			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)	0,002		0,0072	2025													
013	0 1	Дегазация емкости Пропарка ППУ Насос ДВС автомобиля (работа насоса) Люк автомобиля	1 1 1 1 1	240 10 10 10	Неорганизован ный источник	7009	2					34,5	1645	880	69	127			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1285		0,0311	2025													
																																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,166838		0,0307	2025
																																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,021421		0,0046	2025
																																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0433		0,0251	2025
																																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000195		0,003933	2025

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,108		0,0598	2025
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0051		0,0009	2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051		0,0009	2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,556556		3,034069	2025
013	01	Компрессор передвижной Пыление при земляных работах Пыление от автотранспорта	111	1.64848	Неорганизован ный источник	7010	2				34,5	1655	890	85	54				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0533			2025
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693			2025
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0089			2025
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0178			2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0444			2025
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0021			2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0021			2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0213			2025
																			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)	0,0096		0,2513	2025
013	01	Компрессор передвижной Молотки отбойные, перфоратор Котлы битумные Пыление при земляных работах Шлифовальные работы Ножницы электрические Пила дисковая Пыление от автотранспорта Грунтовка Растворитель Краска Шпатлевка Пыление стройматериалов Сварочные работы Резка металла Наплавка металла ДЭС передвижная	11																					

3.9 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.9.1 Учет местных особенностей при расчете загрязнения атмосферы

Для проведения расчетов рассеивания использованы метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по данным наблюдений близлежащей метеорологической станции «Кульсары» предоставленные РГП на ПХВ «Қазгидромет» (Приложение 1).

Таблица 3.4

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	34,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-11
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	11
В	26
ЮВ	12
Ю	9
ЮЗ	8
З	13
СЗ	10
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9

Расчеты проводились для расчетного прямоугольника длиной 1500 м и шириной 1500 м, шаг сетки – 150 м.

Расчет полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы вредными веществами производился на программе «Эра версия 4.0. 400».

В районе расположения НПС «Қосшағыл» мониторинговые замеры фоновых концентрации не ведутся (Приложение 1).

Согласно Национальной переписи населения Республики Казахстан 2021 года население села Қосшағыл составляет менее десяти тысяч человек. Фоновые концентрация приняты согласно таблице 9.15 РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», где население ближайшего населенного пункта менее 10 тыс. человек. Фоновые концентрации основных загрязняющих веществ составляют:

- по пыли – 0 мг/м³;
- окиси углерода – 0 мг/м³;
- двуокиси азота – 0 мг/м³;
- диоксиду серы – 0 мг/м³.

3.10 Анализ уровня загрязнения атмосферного воздуха, создаваемого выбросами НПС «Косшагыл»

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы загрязняющих веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

Все ремонтные (временные) работы запланированы на весенне-летний и летне-осенний периоды года. Данные работы являются периодическими и не постоянными.

Временные работы (в виду их кратковременности в выполнении) в расчет рассеивания не включены, также исключены при нормировании валовые выбросы от передвижных источников выбросов.

Не включены в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу на площадке следующие источники: 0008 (ДЭС), т.к. запуски носят кратковременный характер, №0017 - источник является передвижным (переносным) и не участвует в работе на промплощадке.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработаны предложения по нормативам допустимых выбросов.

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам приведена в табл. 3.5.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5.1.

Предложенные НДВ приведены в таблице 3.6.

Таблица 3.5

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
(на существующее положение 2025год)**

НПС "Косшагыл"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,020325	2	0,0508	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,000329	2	0,0329	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	5,2000E-05	3,5	0,0052	Нет
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,002	3,5	0,005	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,004155	7,29	0,0104	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,00125	10	0,0083	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,08215	8,66	0,0164	Нет
0405	Пентан (450)	100	25		5,1200E-06	2	0,000000051	Нет
0410	Метан (727*)			50	1,1032	2	0,0221	Нет
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			5,1200E-06	2	0,000000341	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	26,45859	2,11	0,5292	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	9,81156	2,11	0,3271	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,127792	2,11	0,426	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,052662	2,09	0,2633	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,080643	2,12	0,1344	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,0067	3,5	0,0013	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,0026	3,5	0,0074	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,00205	2	0,0017	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,022	2,65	0,022	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,011039	3,31	0,011	Нет
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		1,3330E-05	2	0,000044433	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,02557	7,29	0,1279	Да
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0001	3,5	0,0003	Нет

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,0294	10	0,0588	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			3,8060E-05	2,3	0,0048	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		1,9500E-05	2	0,001	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		1,3330E-05	2	0,00006665	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Таблица 3.5.1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения – 2025г.

НПС "Косшагыл"

Код вещества/ гр.сум мации	Наименование вещества	Расчетная макс. 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 СЗЗ	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
1. Существующее положение (2025 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,1260264/ 0,0504106	0,157394/ 0,0629576	1598/ 1064	1778/ 785	6011	99,7	99,7	Сварочный пост
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0806198/ 0,0008062	0,1002465/ 0,0010025	1598/ 1064	1778/ 785	6011 6017	94,2 5,8	94,6 5,4	Сварочный пост Сварочный пост
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0976871/ 0,0195374	0,1160346/ 0,0232069	1598/ 1064	1637/ 1056	6011 0011	84,3 15,7	83,1 16,9	Сварочный пост Котельная
0410	Метан (727*)	0,0547195/ 2,735975	0,0673596/ 3,3679783	1598/ 1064	1637/ 1056	0015 0016	50 48,5	49,2 49,2	Котельная Котельная
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6259104/ 31,29552	0,9636206/ 48,18103	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3868544/ 11,605631	0,5955947/ 17,867841	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0602	Бензол (64)	0,503837/ 0,1511511	0,7756796/ 0,2327039	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3200513/ 0,0640103	0,4301181/ 0,0860236	1681/708	1515/787	6021 6018 0004	66,6 26,6 2,7	74,1 20,9 2,7	Резервуарный парк Окрасочный пост Площадка фильтров-грязеуловителей
0621	Метилбензол (349)	0,1586529/ 0,0951918	0,2438534/ 0,1463121	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,6 3,2 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1104902	0,1310373	1598/ 1064	1637/ 1056	6011 0011	68,8 1,2	70,5 29,5	Сварочный пост Котельная
2. Перспектива (НДВ)									

Загрязняющие вещества:									
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,1260264/ 0,0504106	0,157394/ 0,0629576	1598/ 1064	1778/ 785	6011	99,7	99,7	Сварочный пост
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0806198/ 0,0008062	0,1002465/ 0,0010025	1598/ 1064	1778/ 785	6011 6017	94,2 5,8	94,6 5,4	Сварочный пост Сварочный пост
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0976871/ 0,0195374	0,1160346/ 0,0232069	1598/ 1064	1637/ 1056	6011 0011	84,3 15,7	83,1 16,9	Сварочный пост Котельная
0410	Метан (727*)	0,0547195/ 2,735975	0,0673596/ 3,3679783	1598/ 1064	1637/ 1056	0015 0016	50 48,5	49,2 49,2	КотельнаяКотельная
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6259104/ 31,29552	0,9636206/ 48,18103	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3868544/ 11,605631	0,5955947/ 17,867841	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0602	Бензол (64)	0,503837/ 0,1511511	0,7756796/ 0,2327039	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,8 3,3 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3200513/ 0,0640103	0,4301181/ 0,0860236	1681/ 708	1515/ 787	6021 6018 0004	66,6 26,6 2,7	74,1 20,9 2,7	Резервуарный парк Окрасочный пост Площадка фильтров-грязеуловителей
0621	Метилбензол (349)	0,1586529/ 0,0951918	0,2438534/ 0,1463121	1681/ 708	1515/ 787	6021 0004 0005	90,6 3,2 3	95,1	Резервуарный парк Площадка фильтров-грязеуловителей Резервуарный парк
Группы суммации:									
07(31)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1104902	0,1310373	1598/ 1064	1637/ 1056	6011	68,8	70,5	Сварочный пост
0301	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0011	31,2	29,5	Котельная

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

НПС "Косшагыл"

Производство цех, участок	№ источ ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025-2028 годы		НДВ		
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,000052	0,0004	0,000052	0,0004	0,000052	0,0004	2025
Итого		0,000052	0,0004	0,000052	0,0004	0,000052	0,0004	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0011	0,0338	0,623508	0,0338	0,623508	0,0338	0,623508	2025
ДЭС	0008	0,315	0,45	0,315	0,45	0,315	0,45	2025
Передвижные источники	0017	0,0002		0,0002		0,0002		2025
Итого		0,349	1,073508	0,349	1,073508	0,349	1,073508	
(0302) Азотная кислота (5)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,002	0,0144	0,002	0,0144	0,002	0,0144	2025
Итого		0,002	0,0144	0,002	0,0144	0,002	0,0144	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0011	0,005494	0,10135	0,005494	0,10135	0,005494	0,10135	2025
ДЭС	0008	0,4095	0,585	0,4095	0,585	0,4095	0,585	2025
Передвижные источники	0017	0,0003		0,0003		0,0003		2025
Итого		0,415294	0,68635	0,415294	0,68635	0,415294	0,68635	
(0322) Серная кислота (517)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2025
Итого		0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Котельная	0011	0,0025	0,00045	0,0025	0,00045	0,0025	0,00045	2025
ДЭС	0008	0,0525	0,075	0,0525	0,075	0,0525	0,075	2025
Передвижные источники	0017	0,000035		0,000035		0,000035		2025
Итого		0,055035	0,07545	0,055035	0,07545	0,055035	0,07545	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная	0011	0,0588	0,0253	0,0588	0,0253	0,0588	0,0253	2025
ДЭС	0008	0,105	0,15	0,105	0,15	0,105	0,15	2025
Передвижные источники	0017	0,00007		0,00007		0,00007		2025

Итого		0,16387	0,1753	0,16387	0,1753	0,16387	0,1753	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Котельная	0012	0,000001	1,18E-07	0,000001	1,18E-07	0,000001	1,18E-07	2025
	0013	0,000005	8,65E-08	0,000005	8,65E-08	0,000005	8,65E-08	2025
	0014	0,000005	8,65E-08	0,000005	8,65E-08	0,000005	8,65E-08	2025
	0015	0,000013	9,60E-07	0,000013	9,60E-07	0,000013	9,60E-07	2025
	0016	0,000013	0,000003	0,000013	0,000003	0,000013	0,000003	2025
Итого		0,000037	4,25124E-06	0,000037	4,25124E-06	0,000037	4,251E-06	
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0011	0,1368	2,3526	0,1368	2,3526	0,1368	2,3526	2025
ДЭС	0008	0,2625	0,375	0,2625	0,375	0,2625	0,375	2025
Передвижные источники	0017	0,0002		0,0002		0,0002		2025
Итого		0,3995	2,7276	0,3995	2,7276	0,3995	2,7276	
(0410) Метан (727*)								
Котельная	0015	0,539	0,0388	0,539	0,0388	0,539	0,0388	2025
	0016	0,539	0,1165	0,539	0,1165	0,539	0,1165	2025
Итого		1,078	0,1553	1,078	0,1553	1,078	0,1553	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Резервуарный парк	0005	0,735	0,0459	0,735	0,0459	0,735	0,0459	2025
Магистральная насосная	0006	1,468764	0,011492	1,468764	0,011492	1,468764	0,011492	2025
	0009	0,00806	0,116	0,00806	0,116	0,00806	0,116	2025
КППОУ	0007	1,468764	0,011492	1,468764	0,011492	1,468764	0,011492	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	0,734744	0,015579	0,734744	0,015579	0,734744	0,015579	2025
Итого		4,415332	0,200463	4,415332	0,200463	4,415332	0,200463	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Резервуарный парк	0005	0,2724	0,01703	0,2724	0,01703	0,2724	0,01703	2025
Магистральная насосная	0006	0,544452	0,00426	0,544452	0,00426	0,544452	0,00426	2025
	0009	0,002986	0,043	0,002986	0,043	0,002986	0,043	2025
КППОУ	0007	0,544452	0,00426	0,544452	0,00426	0,544452	0,00426	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	0,27236	0,005775	0,27236	0,005775	0,27236	0,005775	2025
Итого		1,63665	0,074325	1,63665	0,074325	1,63665	0,074325	
(0602) Бензол (64)								
Резервуарный парк	0005	0,00355	0,000222	0,00355	0,000222	0,00355	0,000222	2025
Магистральная насосная	0006	0,007095	0,000056	0,007095	0,000056	0,007095	0,000056	2025
	0009	0,000039	0,00056	0,000039	0,00056	0,000039	0,00056	2025
КППОУ	0007	0,007095	0,000056	0,007095	0,000056	0,007095	0,000056	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	0,003549	0,000075	0,003549	0,000075	0,003549	0,000075	2025
Итого		0,021328	0,000969	0,021328	0,000969	0,021328	0,000969	

(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Резервуарный парк	0005	0,001115	0,00007	0,001115	0,00007	0,001115	0,00007	2025
Магистральная насосная	0006	0,00223	0,000017	0,00223	0,000017	0,00223	0,000017	2025
	0009	0,000012	0,000176	0,000012	0,000176	0,000012	0,000176	2025
КППОУ	0007	0,00223	0,000017	0,00223	0,000017	0,00223	0,000017	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	0,001115	0,000024	0,001115	0,000024	0,001115	0,000024	2025
Итого		0,006702	0,000304	0,006702	0,000304	0,006702	0,000304	
(0621) Метилбензол (349)								
Резервуарный парк	0005	0,00223	0,00014	0,00223	0,00014	0,00223	0,00014	2025
Магистральная насосная	0006	0,004459	0,000035	0,004459	0,000035	0,004459	0,000035	2025
	0009	0,000024	0,000352	0,000024	0,000352	0,000024	0,000352	2025
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0003	0,0023	0,0003	0,0023	0,0003	0,0023	2025
КППОУ	0007	0,004459	0,000035	0,004459	0,000035	0,004459	0,000035	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	0,002231	0,000047	0,002231	0,000047	0,002231	0,000047	2025
Итого		0,013703	0,002909	0,013703	0,002909	0,013703	0,002909	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0067	0,0481	0,0067	0,0481	0,0067	0,0481	2025
Итого		0,0067	0,0481	0,0067	0,0481	0,0067	0,0481	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
ДЭС	0008	0,0126	0,018	0,0126	0,018	0,0126	0,018	2025
Передвижные источники	0017	0,000008		0,000008		0,000008		2025
Итого		0,012608	0,018	0,012608	0,018	0,012608	0,018	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
ДЭС	0008	0,0126	0,018	0,0126	0,018	0,0126	0,018	2025
Передвижные источники	0017	0,000008		0,000008		0,000008		2025
Итого		0,012608	0,018	0,012608	0,018	0,012608	0,018	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0026	0,0183	0,0026	0,0183	0,0026	0,0183	2025
Итого		0,0026	0,0183	0,0026	0,0183	0,0026	0,0183	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0095	0,0083	0,0095	0,0083	0,0095	0,0083	2025
Итого		0,0095	0,0083	0,0095	0,0083	0,0095	0,0083	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Котельная	0012	0,000499	0,000042	0,000499	0,000042	0,000499	0,000042	2025
	0013	0,00187	0,000031	0,00187	0,000031	0,00187	0,000031	2025
	0014	0,00187	0,000031	0,00187	0,000031	0,00187	0,000031	2025
Лаборатория анализа нефти	0010	0,0068	0,0419	0,0068	0,0419	0,0068	0,0419	2025
ДЭС	0008	0,126	0,18	0,126	0,18	0,126	0,18	2025

Передвижные источники	0017	0,000084		0,000084		0,000084		2025
Итого		0,137123	0,222004	0,137123	0,222004	0,137123	0,222004	
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа(274)								
Сварочный пост	6011	0,02025	0,01458	0,02025	0,01458	0,02025	0,01458	2025
	6017	0,000075	0,000225	0,000075	0,000225	0,000075	0,000225	2025
Ремонтные работы	7000	0,00297	0,000225	0,00297	0,000225	0,00297	0,000225	2025
	7001	0,0015	0,0003	0,0015	0,0003	0,0015	0,0003	2025
	7006	0,0012	0,0075	0,0012	0,0075	0,0012	0,0075	2025
	7011	0,021575	0,000603	0,021575	0,000603	0,021575	0,000603	2025
Итого		0,04757	0,023433	0,04757	0,023433	0,04757	0,023433	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Сварочный пост	6011	0,000306	0,00022	0,000306	0,00022	0,000306	0,00022	2025
	6017	0,000024	0,000071	0,000024	0,000071	0,000024	0,000071	2025
Ремонтные работы	7000	0,000256	0,000019	0,000256	0,000019	0,000256	0,000019	2025
	7001	0,0001	0,000023	0,0001	0,000023	0,0001	0,000023	2025
	7006	0,0001	0,0006	0,0001	0,0006	0,0001	0,0006	2025
	7011	0,000332	0,00001	0,000332	0,00001	0,000332	0,00001	2025
Итого		0,001118	0,000943	0,001118	0,000943	0,001118	0,000943	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Ремонтные работы, Цех 01, Участок 01	7011	0,000122	8,80E-07	0,000122	8,80E-07	0,000122	8,80E-07	2025
Итого		0,000122	0,00000088	0,000122	0,00000088	0,000122	8,8E-07	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Сварочный пост	6011	0,00867	0,00624	0,00867	0,00624	0,00867	0,00624	2025
Ремонтные работы	7000	0,063633	0,000025	0,063633	0,000025	0,063633	0,000025	2025
	7001	0,1591	0,00363	0,1591	0,00363	0,1591	0,00363	2025
	7002	0,2814	0,0017	0,2814	0,0017	0,2814	0,0017	2025
	7003	0,0667		0,0667		0,0667		2025
	7004	0,0667		0,0667		0,0667		2025
	7006	0,1651	0,0008	0,1651	0,0008	0,1651	0,0008	2025
	7009	0,1285	0,0311	0,1285	0,0311	0,1285	0,0311	2025
	7010	0,0533		0,0533		0,0533		2025
	7011	0,059369	0,000434	0,059369	0,000434	0,059369	0,000434	2025
Итого		1,052472	0,043929	1,052472	0,043929	1,052472	0,043929	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Сварочный пост	6011	0,001408	0,001014	0,001408	0,001014	0,001408	0,001014	2025
Ремонтные работы	7000	0,082354	0,000004	0,082354	0,000004	0,082354	0,000004	2025
	7001	0,171827	0,000605	0,171827	0,000605	0,171827	0,000605	2025
	7002	0,1917	0,0003	0,1917	0,0003	0,1917	0,0003	2025

	7003	0,0867		0,0867		0,0867		2025
	7004	0,0867		0,0867		0,0867		2025
	7006	0,214523	0,0001	0,214523	0,0001	0,214523	0,0001	2025
	7009	0,166838	0,0307	0,166838	0,0307	0,166838	0,0307	2025
	7010	0,0693		0,0693		0,0693		2025
	7011	0,067279	0,000278	0,067279	0,000278	0,067279	0,000278	2025
Итого		1,138629	0,033001	1,138629	0,033001	1,138629	0,033001	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Ремонтные работы	7000	0,01056		0,01056		0,01056		2025
	7001	0,0239	0,0003	0,0239	0,0003	0,0239	0,0003	2025
	7002	0,035	0,0001	0,035	0,0001	0,035	0,0001	2025
	7003	0,0111		0,0111		0,0111		2025
	7004	0,0111		0,0111		0,0111		2025
	7006	0,0275		0,0275		0,0275		2025
	7009	0,021421	0,0046	0,021421	0,0046	0,021421	0,0046	2025
	7010	0,0089		0,0089		0,0089		2025
	7011	0,008444	0,00003	0,008444	0,00003	0,008444	0,00003	2025
Итого		0,157925	0,00503	0,157925	0,00503	0,157925	0,00503	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Ремонтные работы	7000	0,0211		0,0211		0,0211		2025
	7001	0,1019	0,0071	0,1019	0,0071	0,1019	0,0071	2025
	7002	0,3615	0,0035	0,3615	0,0035	0,3615	0,0035	2025
	7003	0,0222		0,0222		0,0222		2025
	7004	0,0222		0,0222		0,0222		2025
	7006	0,055		0,055		0,055		2025
	7009	0,0433	0,0251	0,0433	0,0251	0,0433	0,0251	2025
	7010	0,0178		0,0178		0,0178		2025
	7011	0,016888	0,000061	0,016888	0,000061	0,016888	0,000061	2025
Итого		0,661888	0,035761	0,661888	0,035761	0,661888	0,035761	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Ремонтные работы	7001	0,000029	0,000003	0,000029	0,000003	0,000029	0,000003	2025
	7002	0,000029	0,000003	0,000029	0,000003	0,000029	0,000003	2025
	7009	0,000195	0,003933	0,000195	0,003933	0,000195	0,003933	2025
Итого		0,000253	0,003939	0,000253	0,003939	0,000253	0,003939	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Сварочный пост	6011	0,01375	0,0099	0,01375	0,0099	0,01375	0,0099	2025
Ремонтные работы	7000	0,056494	0,00028	0,056494	0,00028	0,056494	0,00028	2025
	7001	0,2463	0,0167	0,2463	0,0167	0,2463	0,0167	2025

	7002	0,8484	0,0082	0,8484	0,0082	0,8484	0,0082	2025
	7003	0,0556		0,0556		0,0556		2025
	7004	0,0556		0,0556		0,0556		2025
	7006	0,1391	0,0093	0,1391	0,0093	0,1391	0,0093	2025
	7009	0,108	0,0598	0,108	0,0598	0,108	0,0598	2025
	7010	0,0444		0,0444		0,0444		2025
	7011	0,056341	0,000565	0,056341	0,000565	0,056341	0,000565	2025
Итого		1,623985	0,104745	1,623985	0,104745	1,623985	0,104745	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Сварочный пост	6017	0,00002	0,000059	0,00002	0,000059	0,00002	0,000059	2025
Ремонтные работы	7000	0,000208	0,000016	0,000208	0,000016	0,000208	0,000016	2025
	7001	0,0001	0,000019	0,0001	0,000019	0,0001	0,000019	2025
	7006	0,000088	0,0005	0,000088	0,0005	0,000088	0,0005	2025
	7011	0,000021	9,38E-07	0,000021	9,38E-07	0,000021	9,38E-07	2025
Итого		0,000437	0,000594	0,000437	0,000594	0,000437	0,000594	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Сварочный пост	6017	0,000013	0,00004	0,000013	0,00004	0,000013	0,00004	2025
Ремонтные работы	7000	0,000917	0,00007	0,000917	0,00007	0,000917	0,00007	2025
	7001	0,0005	0,000083	0,0005	0,000083	0,0005	0,000083	2025
	7006	0,0004	0,0023	0,0004	0,0023	0,0004	0,0023	2025
	7011	0,000092	0,000004	0,000092	0,000004	0,000092	0,000004	2025
Итого		0,001922	0,002497	0,001922	0,002497	0,001922	0,002497	
(0405) Пентан (450)								
ГРПШ	6016	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	2025
Итого		0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	
(0410) Метан (727*)								
ГРПШ	6016	0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	2025
Итого		0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
ГРПШ	6016	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	2025
Итого		0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	0,000005	0,000082	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Резервуарный парк	6001	0,001485	0,049165	0,001485	0,049165	0,001485	0,049165	2025
	6021	22,03	214	22,03	214	22,03	214	2025
Магистральная насосная	6006	0,000464	0,015358	0,000464	0,015358	0,000464	0,015358	2025
	6013	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2025
Т№9 МН	6020	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2025
КППОУ	6008	0,001393	0,046138	0,001393	0,046138	0,001393	0,046138	2025

	6012	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2025
	6019	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	0,001671	0,055346	0,001671	0,055346	0,001671	0,055346	2025
Итого		22,04326	214,17332	22,04326	214,17332	22,04326	214,17332	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Резервуарный парк	6001	0,000551	0,018259	0,000551	0,018259	0,000551	0,018259	2025
	6021	8,1700	79,3000	8,1700	79,3000	8,1700	79,3000	2025
Магистральная насосная	6006	0,000172	0,005708	0,000172	0,005708	0,000172	0,005708	2025
	6013	0,001493	0,000269	0,001493	0,000269	0,001493	0,000269	2025
Т№9 МН	6020	0,000034	0,001072	0,000034	0,001072	0,000034	0,001072	2025
КППОУ	6008	0,000516	0,017093	0,000516	0,017093	0,000516	0,017093	2025
	6012	0,001493	0,000269	0,001493	0,000269	0,001493	0,000269	2025
	6019	0,000034	0,001072	0,000034	0,001072	0,000034	0,001072	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	0,000619	0,020499	0,000619	0,020499	0,000619	0,020499	2025
Итого		8,174912	79,364241	8,174912	79,364241	8,174912	79,364241	
(0602) Бензол (64)								
Резервуарный парк	6001	0,000007	0,000232	0,000007	0,000232	0,000007	0,000232	2025
	6021	0,1064	1,0340	0,1064	1,0340	0,1064	1,0340	2025
Магистральная насосная	6006	0,000002	0,000067	0,000002	0,000067	0,000002	0,000067	2025
	6013	0,000019	0,000004	0,000019	0,000004	0,000019	0,000004	2025
Т№9 МН	6020	4,48E-07	0,000014	4,48E-07	0,000014	4,48E-07	0,000014	2025
КППОУ	6008	0,000007	0,000232	0,000007	0,000232	0,000007	0,000232	2025
	6012	0,000019	0,000004	0,000019	0,000004	0,000019	0,000004	2025
	6019	4,48E-07	0,000014	4,48E-07	0,000014	4,48E-07	0,000014	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	0,000008	0,000265	0,000008	0,000265	0,000008	0,000265	2025
Итого		0,1064629	1,0348320	0,1064629	1,0348320	0,1064629	1,0348320	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Резервуарный парк	6001	0,000002	0,000067	0,000002	0,000067	0,000002	0,000067	2025
	6021	0,03344	0,325	0,03344	0,325	0,03344	0,325	2025
Магистральная насосная	6006	7,04E-07	0,000023	7,04E-07	0,000023	7,04E-07	0,000023	2025
	6013	0,000006	0,000001	0,000006	0,000001	0,000006	0,000001	2025
Т№9 МН	6020	1,41E-07	0,000004	1,41E-07	0,000004	1,41E-07	0,000004	2025
КППОУ	6008	0,000002	0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	0,000066	2025
	6012	0,000006	0,000001	0,000006	0,000001	0,000006	0,000001	2025
	6019	1,41E-07	0,000004	1,41E-07	0,000004	1,41E-07	0,000004	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	2025
Окрасочный пост	6018	0,0125	0,3375	0,0125	0,3375	0,0125	0,3375	2025
Ремонтные работы	7000	0,02042	0,03356	0,02042	0,03356	0,02042	0,03356	2025

	7003	0,2042	0,4462	0,2042	0,4462	0,2042	0,4462	2025
	7004	0,2042	0,4462	0,2042	0,4462	0,2042	0,4462	2025
	7007	0,0313	0,0212	0,0313	0,0212	0,0313	0,0212	2025
	7011	0,002042	0,1278	0,002042	0,1278	0,002042	0,1278	2025
Итого		0,508122	1,737725	0,508122	1,737725	0,508122	1,737725	
(0621) Метилбензол (349)								
Резервуарный парк	6001	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	2025
	6021	0,0669	0,65	0,0669	0,65	0,0669	0,65	2025
Магистральная насосная	6006	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	2025
	6013	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2025
Т№9 МН	6020	2,82E-07	0,000009	2,82E-07	0,000009	2,82E-07	0,000009	2025
КППОУ	6008	0,000004	0,000133	0,000004	0,000133	0,000004	0,000133	2025
	6012	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2025
	6019	2,82E-07	0,000009	2,82E-07	0,000009	2,82E-07	0,000009	2025
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	0,000005	0,000166	0,000005	0,000166	0,000005	0,000166	2025
Итого		0,066940	0,650520	0,066940	0,650520	0,066940	0,650520	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Ремонтные работы	7000	0,002533		0,002533		0,002533		2025
	7001	0,0051		0,0051		0,0051		2025
	7002	0,0051		0,0051		0,0051		2025
	7003	0,0027		0,0027		0,0027		2025
	7004	0,0027		0,0027		0,0027		2025
	7006	0,0066		0,0066		0,0066		2025
	7009	0,0051	0,0009	0,0051	0,0009	0,0051	0,0009	2025
	7010	0,0021		0,0021		0,0021		2025
	7011	0,002026	0,000007	0,002026	0,000007	0,002026	0,000007	2025
Итого		0,033959	0,000907	0,033959	0,000907	0,033959	0,000907	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Ремонтные работы	7000	0,002533		0,002533		0,002533		2025
	7001	0,0051		0,0051		0,0051		2025
	7002	0,0051		0,0051		0,0051		2025
	7003	0,0027		0,0027		0,0027		2025
	7004	0,0027		0,0027		0,0027		2025
	7006	0,0066		0,0066		0,0066		2025
	7009	0,0051	0,0009	0,0051	0,0009	0,0051	0,0009	2025
	7010	0,0021		0,0021		0,0021		2025
	7011	0,002026	0,000007	0,002026	0,000007	0,002026	0,000007	2025

Итого		0,033959	0,000907	0,033959	0,000907	0,033959	0,000907	
(2732) Керосин (654*)								
Котельная	7009	0,001025	0,033932	0,001025	0,033932	0,001025	0,033932	
	7010	0,001025	0,033932	0,001025	0,033932	0,001025	0,033932	
Итого		0,00205	0,067864	0,00205	0,067864	0,00205	0,067864	
(2750) Сольвент нефтя (1149*)								
Ремонтные работы	7011	0,000694	0,125	0,000694	0,125	0,000694	0,125	2025
Итого		0,000694	0,125	0,000694	0,125	0,000694	0,125	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Окрасочный пост	6018	0,0125	0,3375	0,0125	0,3375	0,0125	0,3375	2025
Ремонтные работы	7000	0,03405	0,0319	0,03405	0,0319	0,03405	0,0319	2025
	7003	0,3403	2,5242	0,3403	2,5242	0,3403	2,5242	2025
	7004	0,3403	2,5242	0,3403	2,5242	0,3403	2,5242	2025
	7007	0,0313	0,0212	0,0313	0,0212	0,0313	0,0212	2025
	7011	0,003403	0,1325	0,003403	0,1325	0,003403	0,1325	2025
Итого		0,761853	5,571500	0,761853	5,571500	0,761853	5,571500	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Ремонтные работы	7000	0,02533		0,02533		0,02533		2025
	7001	0,4291	0,0028	0,4291	0,0028	0,4291	0,0028	2025
	7002	0,8791	1,1785	0,8791	1,1785	0,8791	1,1785	2025
	7003	0,0267		0,0267		0,0267		2025
	7004	0,0267		0,0267		0,0267		2025
	7006	0,0688	0,0005	0,0688	0,0005	0,0688	0,0005	2025
	7009	0,556556	3,034069	0,556556	3,034069	0,556556	3,034069	2025
	7010	0,0213		0,0213		0,0213		2025
	7011	0,034155	0,000123	0,034155	0,000123	0,034155	0,000123	2025
Итого		2,067741	4,215992	2,067741	4,215992	2,067741	4,215992	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Ремонтные работы	7000	0,0456	0,001491	0,0456	0,001491	0,0456	0,001491	2025
	7003	0,07637	0,10762	0,07637	0,10762	0,07637	0,10762	2025
	7004	0,07637	0,10762	0,07637	0,10762	0,07637	0,10762	2025
	7006	0,0844	0,5096	0,0844	0,5096	0,0844	0,5096	2025
	7011	0,0464	0,004489	0,0464	0,004489	0,0464	0,004489	2025
Итого		0,32914	0,73082	0,32914	0,73082	0,32914	0,73082	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Сварочный пост	6017							2025
Ремонтные работы	7000	0,000013	0,00004	0,000013	0,00004	0,000013	0,00004	2025
	7001	0,141209	0,973414	0,141209	0,973414	0,141209	0,973414	2025

	7003	0,0016	0,000235	0,0016	0,000235	0,0016	0,000235	2025
	7004	0,02372	0,00342	0,02372	0,00342	0,02372	0,00342	2025
	7005	0,02372	0,00342	0,02372	0,00342	0,02372	0,00342	2025
	7006	0,002	0,000036	0,002	0,000036	0,002	0,000036	2025
	7008	0,003	0,006	0,003	0,006	0,003	0,006	2025
	7010	0,0096	0,2513	0,0096	0,2513	0,0096	0,2513	2025
	7011	0,078749	0,187375	0,078749	0,187375	0,078749	0,187375	2025
Итого		0,283611	1,42524	0,283611	1,42524	0,283611	1,42524	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Ремонтные работы	7000	0,002	0,000198	0,002	0,000198	0,002	0,000198	2025
	7006	0,0022	0,0238	0,0022	0,0238	0,0022	0,0238	2025
	7011	0,0036	0,000972	0,0036	0,000972	0,0036	0,000972	2025
Итого		0,0078	0,02497	0,0078	0,02497	0,0078	0,02497	
(2936) Пыль древесная (1039*)								
Ремонтные работы	7000	0,278	0,0058	0,278	0,0058	0,278	0,0058	2025
	7011	0,56	0,002016	0,56	0,002016	0,56	0,002016	2025
Итого		0,838	0,007816	0,838	0,007816	0,838	0,007816	
Итого по организованным источникам:		8,737742	5,520786	8,737742	5,520786	8,737742	5,520786	
Итого по неорганизованным источникам:		39,97203	309,7975	39,97203	309,7975	39,97203	309,7975	
Всего по объекту:		48,7098	315,3183	48,7098	315,3183	48,7098	315,3183	

3.11 Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{ipr}/C_{izv} \leq 1$).

Расчет максимальных приземных концентраций для данного объекта выполнен по загрязняющим веществам, представленным в таблице 3.5.

Анализ расчёта рассеивания показывает, что не отмечены превышения расчетной концентрации вредного вещества в приземном слое атмосферного воздуха над значениями предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и сельских населенных пунктов, установленных в приложение №1 «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

Область воздействия для НПС «Косшагыл» устанавливается по расчету рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

По расчетным данным и результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выполненным настоящим проектом НДВ установлено, что уровень загрязнения от источников выбросов предприятия не превышает ПДК максимально разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия (далее – ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест на расстоянии в 100 м. В связи с этим предлагается установить размер СЗЗ 100 м.

Результаты расчета максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия представлены в приложении к проекту графическими иллюстрациями и текстовым файлом.

3.12 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

При неблагоприятных метеорологических условиях в кратковременные периоды загрязнения атмосферы опасного для здоровья населения предприятия обеспечивают снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной остановки работы предприятия.

В соответствии с РНД 211.2.02.02-97 п. 3.9. проектная организация совместно с оператором разрабатывает "Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)" только в том случае, если по данным местных органов агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.

Ниже приводятся рекомендуемые мероприятия по регулированию и сокращению вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предупреждения накопления вредных веществ в воздухе района расположения предприятий в период неблагоприятных метеорологических условий.

Согласно Приложения 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года №298, для предприятий, выбросы которых в период НМУ создают максимальные приземные концентрации менее 5 ПДК проводятся мероприятия по первому, второму и третьему режиму работы.

При этом должно быть обеспечено снижение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму на 15-20%, по второму на 20-40% и по третьему режиму на 40-60%

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму носят организационно-технический характер, не приводят к снижению производственной мощности предприятия, и включают:

- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и очистки оборудования и емкостей, в которых хранятся загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;

- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности объекта:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- ограничение движения и использования транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по снижению испарения топлива.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включает в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия:

- снижения производительности мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- проведение поэтапного снижения нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т. д. агрегатов);
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение погрузочно-разгрузочных работ, отгрузки готовой продукции, реагентов, являющихся источниками загрязнения;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается. Контрольные замеры выбросов на периоды НМУ производятся перед осуществлением мероприятий, в дальнейшем – один раз в сутки. Периодичность замеров определяется из возможностей методов контроля.

Данные мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях и характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ представлены в таблице 3.7 и 3.8.

Мероприятия по сокращению выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях не распространяются на временные источники на период ТО и ТР.

Таблица 3.7

МЕРОПРИЯТИЯ по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

НПС "Косшагыл"

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				№ на карте-схеме объекта	Координаты на карте-схеме		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
					точечного ист., центра группы ист. или одного конца линейного ист.	2-го конца линейного источника	высота, м	диаметр ист. выбросов, м	скорость, м/с	объем, м³/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,02025	0,0162	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	7,4800E-05	5,9840E-05	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,000306	0,000244	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	2,3500E-05	1,8800E-05	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,00867	0,006936	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001408	0,001126	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01375	0,011	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	1,9500E-05	1,5600E-05	20
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									1,3330E-05	1,0660E-05	20
			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)									1,3330E-05	1,0660E-05	20
9 д/год 1 ч/сут		сокращение интенсивности работ на 20%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6018	1638,5 / 886,32	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,0125	0,01	20
			Уайт-спирит (1294*)									0,0125	0,01	20
17 д/год 1.2 ч/сут		Не включать!	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0008	1662,41/ 881,7		2,5	0,08	8	0,0 40 21 24 /0, 04 02	200 /200	0,315		100
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4095										100	
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0525										100	
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,105										100	
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,2625										100	
	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,0126										100	
	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0126										100	

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)							12 4		0,126		100
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,02025	0,01215	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	7,4800E-05	4,4880E-05	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,000306	0,000183	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	2,3500E-05	1,4100E-05	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,00867	0,005202	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001408	0,000845	40
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01375	0,00825	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	1,9500E-05	1,1700E-05	40
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									1,3330E-05	7,9980E-06	40
		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)									1,3330E-05	7,9980E-06	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 40%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6018	1638,5 / 886,32	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,0125	0,0075	40
		Уайт-спирит (1294*)									0,0125	0,0075	40
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,02025	0,0081	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	7,4800E-05	2,9920E-05	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,000306	0,000122	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	2,3500E-05	9,4000E-06	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6011	1672,83/ 899,35	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,00867	0,003468	60
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001408	0,000563	60
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01375	0,0055	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6017	1659,06/ 895,01	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	1,9500E-05	7,8000E-06	60
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									1,3330E-05	5,3320E-06	60
		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)									1,3330E-05	5,3320E-06	60
9 д/год 1 ч/сут	сокращение интенсивности работ на 60%	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6018	1638,5 / 886,32	1/1	2		1,5		34,8 /34,8	0,0125	0,005	60
		Уайт-спирит (1294*)									0,0125	0,005	60

Таблица 3.8

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

НПС "Косшагыл"

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
Сварочный пост	6011	2	0,02025	0,01458	42,6		0,0162	20		0,01215	40		0,0081	60		Расчетный
Сварочный пост	6017	2	0,000075	0,000225	0,2		0,00006	20		0,000045	40		0,00003	60		Расчетный
Ремонтные работы	7000	2	0,00297	0,000225	6,2		0,00297			0,00297			0,00297			
Ремонтные работы	7001	2	0,0015	0,0003	3,2		0,0015			0,0015			0,0015			
Ремонтные работы	7006	2	0,0012	0,0075	2,5		0,0012			0,0012			0,0012			
Ремонтные работы	7011	2	0,021575	0,000603	45,3		0,021575			0,021575			0,021575			
	ВСЕГО:		0,04757	0,023433			0,043505			0,03944			0,035375			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,04757	0,023433	100		0,043505			0,03944			0,035375			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
Сварочный пост	6011	2	0,000306	0,00022	27,4		0,000244	20		0,000183	40		0,000122	60		Расчетный
Сварочный пост	6017	2	0,000024	0,000071	2,1		0,000019	20		0,000014	40		9,40E-06	60		Расчетный
Ремонтные работы	7000	2	0,000256	0,000019	22,9		0,000256			0,000256			0,000256			
Ремонтные работы	7001	2	0,0001	0,000023	9		0,0001			0,0001			0,0001			
Ремонтные работы	7006	2	0,0001	0,0006	9		0,0001			0,0001			0,0001			
Ремонтные работы	7011	2	0,000332	0,00001	29,6		0,000332			0,000332			0,000332			
	ВСЕГО:		0,001117	0,000943			0,001051			0,000985			0,000919			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,001117	0,000943	100		0,001051			0,000985			0,000919			
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,000052	0,0004	100	1,866201	0,000052		1,866201	0,000052		1,866201	0,000052		1,866201	
	ВСЕГО:		0,000052	0,0004			0,000052			0,000052			0,000052			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000052	0,0004	100		0,000052			0,000052			0,000052			
***Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)																
Ремонтные работы	7011	2	0,000122	8,80E-07	100		0,000122			0,000122			0,000122			
	ВСЕГО:		0,000122	8,80E-07			0,000122			0,000122			0,000122			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000122	8,80E-07	100		0,000122			0,000122			0,000122			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																
Котельная	0011	10	0,0338	0,623508	2,4	95,90743	0,0338		95,90743	0,0338		95,90743	0,0338		95,90743	

Сварочный пост	6011	2	0,00867	0,00624	0,6	373,5576	0,006936	20	298,8461	0,005202	40	224,1346	0,003468	60	149,423	Расчетный
ДЭС	0008	2,5	0,315	0,45	22,4	13572,16		100			100			100		Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	0,0002			356,5389	0,0002		356,5389	0,0002		356,5389	0,0002		356,5389	
Ремонтные работы	7000	2	0,063633	0,000025	4,5		0,063633			0,063633			0,063633			
Ремонтные работы	7001	2	0,1591	0,00363	11,4		0,1591			0,1591			0,1591			
Ремонтные работы	7002	2	0,2814	0,0017	20,1		0,2814			0,2814			0,2814			
Ремонтные работы	7003	2	0,0667		4,8		0,0667			0,0667			0,0667			
Ремонтные работы	7004	2	0,0667		4,8		0,0667			0,0667			0,0667			
Ремонтные работы	7006	2	0,1651	0,0008	11,8		0,1651			0,1651			0,1651			
Ремонтные работы	7009	2	0,1285	0,0311	9,2		0,1285			0,1285			0,1285			
Ремонтные работы	7010	2	0,0533		3,8		0,0533			0,0533			0,0533			
Ремонтные работы	7011	2	0,059369	0,000434	4,2		0,059369			0,059369			0,059369			
ВСЕГО:			1,401472	1,117437			1,084738			1,083004			1,08127			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,401472	1,117437	100		1,084738			1,083004			1,08127			
***Азотная кислота (5)(0302)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,002	0,0144	100	71,77696	0,002		71,77696	0,002		71,77696	0,002		71,77696	
ВСЕГО:			0,002	0,0144			0,002			0,002			0,002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,002	0,0144	100		0,002			0,002			0,002			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
Котельная	0011	10	0,005494	0,10135	0,4	15,58921	0,005494		15,58921	0,005494		15,58921	0,005494		15,58921	
Сварочный пост	6011	2	0,001408	0,001014	0,1	60,66541	0,001126	20	48,53233	0,000845	40	36,39925	0,000563	60	24,26616	Расчетный
ДЭС	0008	2,5	0,4095	0,585	26,3	17643,81		100			100			100		Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	0,0003			534,8083	0,0003		534,8083	0,0003		534,8083	0,0003		534,8083	
Ремонтные работы	7000	2	0,082354	4,11E-06	5,3		0,082354			0,082354			0,082354			
Ремонтные работы	7001	2	0,171827	0,000605	11,1		0,171827			0,171827			0,171827			
Ремонтные работы	7002	2	0,1917	0,0003	12,3		0,1917			0,1917			0,1917			
Ремонтные работы	7003	2	0,0867		5,6		0,0867			0,0867			0,0867			
Ремонтные работы	7004	2	0,0867		5,6		0,0867			0,0867			0,0867			
Ремонтные работы	7006	2	0,214523	0,0001	13,8		0,214523			0,214523			0,214523			
Ремонтные работы	7009	2	0,166838	0,0307	10,7		0,166838			0,166838			0,166838			
Ремонтные работы	7010	2	0,0693		4,5		0,0693			0,0693			0,0693			
Ремонтные работы	7011	2	0,067279	0,000278	4,3		0,067279			0,067279			0,067279			
ВСЕГО:			1,553923	0,719351			1,144142			1,14386			1,143578			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,553923	0,719351	100		1,144142			1,14386			1,143578			
***Серная кислота (517)(0322)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0001	0,0008	100	3,588848	0,0001		3,588848	0,0001		3,588848	0,0001		3,588848	
ВСЕГО:			0,0001	0,0008			0,0001			0,0001			0,0001			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0001	0,0008	100		0,0001			0,0001			0,0001			

***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)															
Котельная	0011	10	0,0025	0,00045	1,2	7,093745	0,0025		7,093745	0,0025		7,093745	0,0025		7,093745
ДЭС	0008	2,5	0,0525	0,075	24,6	2262,027		100			100			100	Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	0,000035			62,39431	0,000035		62,39431	0,000035		62,39431	0,000035		62,39431
Ремонтные работы	7000	2	0,01056		5		0,01056			0,01056			0,01056		
Ремонтные работы	7001	2	0,0239	0,0003	11,2		0,0239			0,0239			0,0239		
Ремонтные работы	7002	2	0,035	0,0001	16,4		0,035			0,035			0,035		
Ремонтные работы	7003	2	0,0111		5,2		0,0111			0,0111			0,0111		
Ремонтные работы	7004	2	0,0111		5,2		0,0111			0,0111			0,0111		
Ремонтные работы	7006	2	0,0275		12,9		0,0275			0,0275			0,0275		
Ремонтные работы	7009	2	0,021421	0,0046	10,1		0,021421			0,021421			0,021421		
Ремонтные работы	7010	2	0,0089		4,2		0,0089			0,0089			0,0089		
Ремонтные работы	7011	2	0,008444	0,00003	4		0,008444			0,008444			0,008444		
	ВСЕГО:		0,21296	0,08048			0,16046			0,16046			0,16046		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,21296	0,08048	100		0,16046			0,16046			0,16046		
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)															
Котельная	0011	10	0,0588	0,0253	7,1	166,8449	0,0588		166,8449	0,0588		166,8449	0,0588		166,8449
ДЭС	0008	2,5	0,105	0,15	12,7	4524,054		100			100			100	Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	0,00007			124,7886	0,00007		124,7886	0,00007		124,7886	0,00007		124,7886
Ремонтные работы	7000	2	0,0211		2,6		0,0211			0,0211			0,0211		
Ремонтные работы	7001	2	0,1019	0,0071	12,3		0,1019			0,1019			0,1019		
Ремонтные работы	7002	2	0,3615	0,0035	43,8		0,3615			0,3615			0,3615		
Ремонтные работы	7003	2	0,0222		2,7		0,0222			0,0222			0,0222		
Ремонтные работы	7004	2	0,0222		2,7		0,0222			0,0222			0,0222		
Ремонтные работы	7006	2	0,055		6,7		0,055			0,055			0,055		
Ремонтные работы	7009	2	0,0433	0,0251	5,2		0,0433			0,0433			0,0433		
Ремонтные работы	7010	2	0,0178		2,2		0,0178			0,0178			0,0178		
Ремонтные работы	7011	2	0,016888	0,000061	2		0,016888			0,016888			0,016888		
	ВСЕГО:		0,825758	0,211061			0,720758			0,720758			0,720758		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,825758	0,211061	100		0,720758			0,720758			0,720758		
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)															
Котельная	0012	3	1,40E-06	1,18E-07	0,5	0,535926	1,40E-06		0,535926	1,40E-06		0,535926	1,40E-06		0,535926
Котельная	0013	3	5,00E-06	8,65E-08	1,7	1,91402	5,00E-06		1,91402	5,00E-06		1,91402	5,00E-06		1,91402
Котельная	0014	3	5,00E-06	8,65E-08	1,7	1,91402	5,00E-06		1,91402	5,00E-06		1,91402	5,00E-06		1,91402
Котельная	0015	2	0,000013	9,60E-07	4,6	15,46374	0,000013		15,46374	0,000013		15,46374	0,000013		15,46374
Котельная	0016	2	0,000013	2,88E-06	4,6	15,46374	0,000013		15,46374	0,000013		15,46374	0,000013		15,46374
Ремонтные работы	7001	2	0,000029	2,50E-06	10		0,000029			0,000029			0,000029		
Ремонтные работы	7002	2	0,000029	3,30E-06	10		0,000029			0,000029			0,000029		
Ремонтные работы	7009	2	0,000195	0,003933	66,9		0,000195			0,000195			0,000195		
	ВСЕГО:		0,000291	0,003943			0,000291			0,000291			0,000291		

В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000291	0,003943	100		0,000291			0,000291			0,000291		
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)(0337)															
Котельная	0011	10	0,1368	2,3526	6,8	388,1697	0,1368		388,1697	0,1368		388,1697	0,1368		388,1697
Сварочный пост	6011	2	0,01375	0,0099	0,7	592,4357	0,011	20	473,9485	0,00825	40	355,4614	0,0055	60	236,9743
ДЭС	0008	2,5	0,2625	0,375	13	11310,14		100			100			100	
Передвижные источники	0017	0,6	0,0002			356,5389	0,0002		356,5389	0,0002		356,5389	0,0002		356,5389
Ремонтные работы	7000	2	0,056494	0,00028	2,8		0,056494			0,056494			0,056494		
Ремонтные работы	7001	2	0,2463	0,0167	12,2		0,2463			0,2463			0,2463		
Ремонтные работы	7002	2	0,8484	0,0082	41,9		0,8484			0,8484			0,8484		
Ремонтные работы	7003	2	0,0556		2,7		0,0556			0,0556			0,0556		
Ремонтные работы	7004	2	0,0556		2,7		0,0556			0,0556			0,0556		
Ремонтные работы	7006	2	0,1391	0,0093	6,9		0,1391			0,1391			0,1391		
Ремонтные работы	7009	2	0,108	0,0598	5,3		0,108			0,108			0,108		
Ремонтные работы	7010	2	0,0444		2,2		0,0444			0,0444			0,0444		
Ремонтные работы	7011	2	0,056341	0,000565	2,8		0,056341			0,056341			0,056341		
	ВСЕГО:		2,023485	2,832345			1,758235			1,755485			1,752735		
В том числе по градациям высот															
	0-10		2,023485	2,832345	100		1,758235			1,755485			1,752735		
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)															
Сварочный пост	6017	2	0,00002	0,000059	4,5		0,000016	20		0,000012	40		7,80E-06	60	
Ремонтные работы	7000	2	0,000208	0,000016	47,7		0,000208			0,000208			0,000208		
Ремонтные работы	7001	2	0,0001	0,000019	22,9		0,0001			0,0001			0,0001		
Ремонтные работы	7006	2	0,000088	0,0005	20,1		0,000088			0,000088			0,000088		
Ремонтные работы	7011	2	0,000021	9,38E-07	4,8		0,000021			0,000021			0,000021		
	ВСЕГО:		0,000437	0,000594			0,000433			0,000429			0,000425		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000437	0,000594	100		0,000433			0,000429			0,000425		
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды)(0344)															
Сварочный пост	6017	2	0,000013	0,00004	0,7		0,000011	20		8,00E-06	40		5,33E-06	60	
Ремонтные работы	7000	2	0,000917	0,00007	47,7		0,000917			0,000917			0,000917		
Ремонтные работы	7001	2	0,0005	0,000083	26		0,0005			0,0005			0,0005		
Ремонтные работы	7006	2	0,0004	0,0023	20,8		0,0004			0,0004			0,0004		
Ремонтные работы	7011	2	0,000092	4,00E-06	4,8		0,000092			0,000092			0,000092		
	ВСЕГО:		0,001922	0,002497			0,00192			0,001917			0,001914		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,001922	0,002497	100		0,00192			0,001917			0,001914		
***Пентан (450)(0405)															
ГРПШ	6016	2	5,12E-06	0,000082	100		5,12E-06			5,12E-06			5,12E-06		
	ВСЕГО:		5,12E-06	0,000082			5,12E-06			5,12E-06			5,12E-06		
В том числе по градациям высот															
	0-10		5,12E-06	0,000082	100		5,12E-06			5,12E-06			5,12E-06		

***Метан (727*)(0410)															
Котельная	0015	2	0,539	0,0388	48,8	625278	0,539		625278	0,539		625278	0,539		625278
Котельная	0016	2	0,539	0,1165	48,9	625278	0,539		625278	0,539		625278	0,539		625278
ГРПШ	6016	2	0,0252	0,40461	2,3		0,0252			0,0252			0,0252		
	ВСЕГО:		1,1032	0,55991			1,1032			1,1032			1,1032		
В том числе по грациям высот															
	0-10		1,1032	0,55991	100		1,1032			1,1032			1,1032		
***Изобутан (2-Метилпропан) (279)(0412)															
ГРПШ	6016	2	5,12Е-06	0,000082	100		5,12Е-06			5,12Е-06			5,12Е-06		
	ВСЕГО:		5,12Е-06	0,000082			5,12Е-06			5,12Е-06			5,12Е-06		
В том числе по грациям высот															
	0-10		5,12Е-06	0,000082	100		5,12Е-06			5,12Е-06			5,12Е-06		
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)															
Резервуарный парк	0005	2,5	0,735	0,0459	2,8	281360,9	0,735		281360,9	0,735		281360,9	0,735		281360,9
Резервуарный парк	6001	2	0,001485	0,049165			0,001485			0,001485			0,001485		
Резервуарный парк	6021	2	22,03	214	83,2		22,03			22,03			22,03		
Магистральная насосная	0006	2,5	1,468764	0,011492	5,6	562248,7	1,468764		562248,7	1,468764		562248,7	1,468764		562248,7
Магистральная насосная	0009	3,5	0,00806	0,116		289,2612	0,00806		289,2612	0,00806		289,2612	0,00806		289,2612
Магистральная насосная	6006	2	0,000464	0,015358			0,000464			0,000464			0,000464		
Магистральная насосная	6013	2	0,00403	0,000725			0,00403			0,00403			0,00403		
Т№9 МН	6020	2	0,000093	0,002933			0,000093			0,000093			0,000093		
КППОУ	0007	3	1,468764	0,011492	5,6	140564,6	1,468764		140564,6	1,468764		140564,6	1,468764		140564,6
КППОУ	6008	2	0,001393	0,046138			0,001393			0,001393			0,001393		
КППОУ	6012	2	0,00403	0,000725			0,00403			0,00403			0,00403		
КППОУ	6019	2	0,000093	0,002933			0,000093			0,000093			0,000093		
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	2,5	0,734744	0,015579	2,8	281262,9	0,734744		281262,9	0,734744		281262,9	0,734744		281262,9
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	2	0,001671	0,055346			0,001671			0,001671			0,001671		
	ВСЕГО:		26,45859	214,3738			26,45859			26,45859			26,45859		
В том числе по грациям высот															
	0-10		26,45859	214,3738	100		26,45859			26,45859			26,45859		
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)															
Резервуарный парк	0005	2,5	0,2724	0,01703	2,8	104275,8	0,2724		104275,8	0,2724		104275,8	0,2724		104275,8
Резервуарный парк	6001	2	0,000551	0,018259			0,000551			0,000551			0,000551		
Резервуарный парк	6021	2	8,17	79,3	83,4		8,17			8,17			8,17		
Магистральная насосная	0006	2,5	0,544452	0,00426	5,5	208418,4	0,544452		208418,4	0,544452		208418,4	0,544452		208418,4
Магистральная насосная	0009	3,5	0,002986	0,043		107,163	0,002986		107,163	0,002986		107,163	0,002986		107,163
Магистральная насосная	6006	2	0,000172	0,005708			0,000172			0,000172			0,000172		
Магистральная насосная	6013	2	0,001493	0,000269			0,001493			0,001493			0,001493		
Т№9 МН	6020	2	0,000034	0,001072			0,000034			0,000034			0,000034		
КППОУ	0007	3	0,544452	0,00426	5,5	52105,48	0,544452		52105,48	0,544452		52105,48	0,544452		52105,48
КППОУ	6008	2	0,000516	0,017093			0,000516			0,000516			0,000516		
КППОУ	6012	2	0,001493	0,000269			0,001493			0,001493			0,001493		

КППОУ	6019	2	0,000034	0,001072			0,000034			0,000034			0,000034			
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	2,5	0,27236	0,005775	2,8	104260,5	0,27236		104260,5	0,27236		104260,5	0,27236		104260,5	
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	2	0,000619	0,020499			0,000619			0,000619			0,000619			
	ВСЕГО:		9,81156	79,43857			9,81156			9,81156			9,81156			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,81156	79,43857	100		9,81156			9,81156			9,81156			
***Бензол (64)(0602)																
Резервуарный парк	0005	2,5	0,00355	0,000222	2,8	1358,954	0,00355		1358,954	0,00355		1358,954	0,00355		1358,954	
Резервуарный парк	6001	2	7,00E-06	0,000232			7,00E-06			7,00E-06			7,00E-06			
Резервуарный парк	6021	2	0,1064	1,034	83,2		0,1064			0,1064			0,1064			
Магистральная насосная	0006	2,5	0,007095	0,000056	5,6	2715,994	0,007095		2715,994	0,007095		2715,994	0,007095		2715,994	
Магистральная насосная	0009	3,5	0,000039	0,00056		1,39678	0,000039		1,39678	0,000039		1,39678	0,000039		1,39678	
Магистральная насосная	6006	2	2,00E-06	0,000067			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Магистральная насосная	6013	2	0,000019	3,50E-06			0,000019			0,000019			0,000019			
Т№9 МН	6020	2	4,48E-07	0,000014			4,48E-07			4,48E-07			4,48E-07			
КППОУ	0007	3	0,007095	0,000056	5,6	679,0101	0,007095		679,0101	0,007095		679,0101	0,007095		679,0101	
КППОУ	6008	2	7,00E-06	0,000232			7,00E-06			7,00E-06			7,00E-06			
КППОУ	6012	2	0,000019	3,50E-06			0,000019			0,000019			0,000019			
КППОУ	6019	2	4,48E-07	0,000014			4,48E-07			4,48E-07			4,48E-07			
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	2,5	0,003549	0,000075	2,8	1358,571	0,003549		1358,571	0,003549		1358,571	0,003549		1358,571	
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	2	8,00E-06	0,000265			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
	ВСЕГО:		0,127792	1,0358			0,127792			0,127792			0,127792			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,127792	1,0358	100		0,127792			0,127792			0,127792			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Резервуарный парк	0005	2,5	0,001115	0,00007	0,2	426,8264	0,001115		426,8264	0,001115		426,8264	0,001115		426,8264	
Резервуарный парк	6001	2	2,00E-06	0,000067			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Резервуарный парк	6021	2	0,03344	0,325	6,5		0,03344			0,03344			0,03344			
Магистральная насосная	0006	2,5	0,00223	0,000017	0,4	853,6528	0,00223		853,6528	0,00223		853,6528	0,00223		853,6528	
Магистральная насосная	0009	3,5	0,000012	0,000176		0,439275	0,000012		0,439275	0,000012		0,439275	0,000012		0,439275	
Магистральная насосная	6006	2	7,04E-07	0,000023			7,04E-07			7,04E-07			7,04E-07			
Магистральная насосная	6013	2	6,12E-06	1,10E-06			6,12E-06			6,12E-06			6,12E-06			
Т№9 МН	6020	2	1,41E-07	4,00E-06			1,41E-07			1,41E-07			1,41E-07			
КППОУ	0007	3	0,00223	0,000017	0,4	213,4168	0,00223		213,4168	0,00223		213,4168	0,00223		213,4168	
КППОУ	6008	2	2,00E-06	0,000066			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
КППОУ	6012	2	6,12E-06	1,10E-06			6,12E-06			6,12E-06			6,12E-06			
КППОУ	6019	2	1,41E-07	4,00E-06			1,41E-07			1,41E-07			1,41E-07			
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	2,5	0,001115	0,000024	0,2	426,8264	0,001115		426,8264	0,001115		426,8264	0,001115		426,8264	
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	2	3,00E-06	0,000099			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Окрасочный пост	6018	2	0,0125	0,3375	2,4	538,5779	0,01	20	430,8623	0,0075	40	323,1467	0,005	60	215,4312	Расчетный
Ремонтные работы	7000	2	0,02042	0,03356	4		0,02042			0,02042			0,02042			
Ремонтные работы	7003	2	0,2042	0,4462	39,7		0,2042			0,2042			0,2042			
Ремонтные работы	7004	2	0,2042	0,4462	39,7		0,2042			0,2042			0,2042			

Ремонтные работы	7007	2	0,0313	0,0212	6,1		0,0313			0,0313			0,0313			
Ремонтные работы	7011	2	0,002042	0,1278	0,4		0,002042			0,002042			0,002042			
	ВСЕГО:		0,514824	1,738029			0,512324			0,509824			0,507324			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,514824	1,738029	100		0,512324			0,509824			0,507324			
***Метилбензол (349)(0621)																
Резервуарный парк	0005	2,5	0,00223	0,00014	2,8	853,6528	0,00223		853,6528	0,00223		853,6528	0,00223		853,6528	
Резервуарный парк	6001	2	5,00E-06	0,000165			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Резервуарный парк	6021	2	0,0669	0,65	83		0,0669			0,0669			0,0669			
Магистральная насосная	0006	2,5	0,004459	0,000035	5,5	1706,923	0,004459		1706,923	0,004459		1706,923	0,004459		1706,923	
Магистральная насосная	0009	3,5	0,000024	0,000352		0,877832	0,000024		0,877832	0,000024		0,877832	0,000024		0,877832	
Магистральная насосная	6006	2	1,00E-06	0,000034			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Магистральная насосная	6013	2	0,000012	2,20E-06			0,000012			0,000012			0,000012			
Т№9 МН	6020	2	2,82E-07	9,00E-06			2,82E-07			2,82E-07			2,82E-07			
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0003	0,0023	0,4	10,76654	0,0003		10,76654	0,0003		10,76654	0,0003		10,76654	
КППОУ	0007	3	0,004459	0,000035	5,5	426,738	0,004459		426,738	0,004459		426,738	0,004459		426,738	
КППОУ	6008	2	4,00E-06	0,000133			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
КППОУ	6012	2	0,000012	2,20E-06			0,000012			0,000012			0,000012			
КППОУ	6019	2	2,82E-07	9,00E-06			2,82E-07			2,82E-07			2,82E-07			
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	2,5	0,002231	0,000047	2,8	854,0357	0,002231		854,0357	0,002231		854,0357	0,002231		854,0357	
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	2	5,00E-06	0,000166			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
	ВСЕГО:		0,080643	0,653429			0,080643			0,080643			0,080643			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,080643	0,653429	100		0,080643			0,080643			0,080643			
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0067	0,0481	100	240,4528	0,0067		240,4528	0,0067		240,4528	0,0067		240,4528	
	ВСЕГО:		0,0067	0,0481			0,0067			0,0067			0,0067			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0067	0,0481	100		0,0067			0,0067			0,0067			
***Проп-2-ен-1-аль (Акроленин, Акрилальдегид) (474)(1301)																
ДЭС	0008	2,5	0,0126	0,018	26,9	542,8865		100			100			100		Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	8,40E-06			14,97463	8,40E-06		14,97463	8,40E-06		14,97463	8,40E-06		14,97463	
Ремонтные работы	7000	2	0,002533		5,4		0,002533			0,002533			0,002533			
Ремонтные работы	7001	2	0,0051		11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7002	2	0,0051		11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7003	2	0,0027		5,8		0,0027			0,0027			0,0027			
Ремонтные работы	7004	2	0,0027		5,8		0,0027			0,0027			0,0027			
Ремонтные работы	7006	2	0,0066		14,2		0,0066			0,0066			0,0066			
Ремонтные работы	7009	2	0,0051	0,0009	11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7010	2	0,0021		4,5		0,0021			0,0021			0,0021			
Ремонтные работы	7011	2	0,002026	7,00E-06	4,4		0,002026			0,002026			0,002026			
	ВСЕГО:		0,046567	0,018907			0,033967			0,033967			0,033967			

В том числе по градациям высот																
	0-10		0,046567	0,018907	100		0,033967			0,033967			0,033967			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
ДЭС	0008	2,5	0,0126	0,018	26,9	542,8865		100			100			100		Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	8,40Е-06			14,97463	8,40Е-06		14,97463	8,40Е-06		14,97463	8,40Е-06		14,97463	
Ремонтные работы	7000	2	0,002533		5,4		0,002533			0,002533			0,002533			
Ремонтные работы	7001	2	0,0051		11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7002	2	0,0051		11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7003	2	0,0027		5,8		0,0027			0,0027			0,0027			
Ремонтные работы	7004	2	0,0027		5,8		0,0027			0,0027			0,0027			
Ремонтные работы	7006	2	0,0066		14,2		0,0066			0,0066			0,0066			
Ремонтные работы	7009	2	0,0051	0,0009	11		0,0051			0,0051			0,0051			
Ремонтные работы	7010	2	0,0021		4,5		0,0021			0,0021			0,0021			
Ремонтные работы	7011	2	0,002026	7,00Е-06	4,4		0,002026			0,002026			0,002026			
	ВСЕГО:		0,046567	0,018907			0,033967			0,033967			0,033967			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,046567	0,018907	100		0,033967			0,033967			0,033967			
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0026	0,0183	100	93,31005	0,0026		93,31005	0,0026		93,31005	0,0026		93,31005	
	ВСЕГО:		0,0026	0,0183			0,0026			0,0026			0,0026			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0026	0,0183	100		0,0026			0,0026			0,0026			
***Керосин (654*)(2732)																
Котельная	6009	2	0,001025	0,033932	50		0,001025			0,001025			0,001025			
Котельная	6010	2	0,001025	0,033932	50		0,001025			0,001025			0,001025			
	ВСЕГО:		0,00205	0,067864			0,00205			0,00205			0,00205			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00205	0,067864	100		0,00205			0,00205			0,00205			
***Сольвент нафта (1149*)(2750)																
Ремонтные работы	7011	2	0,000694	0,125	100		0,000694			0,000694			0,000694			
	ВСЕГО:		0,000694	0,125			0,000694			0,000694			0,000694			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000694	0,125	100		0,000694			0,000694			0,000694			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0095	0,0083	1,2	340,9406	0,0095		340,9406	0,0095		340,9406	0,0095		340,9406	
Окрасочный пост	6018	2	0,0125	0,3375	1,6	538,5779	0,01	20	430,8623	0,0075	40	323,1467	0,005	60	215,4312	Расчетный
Ремонтные работы	7000	2	0,03405	0,0319	4,4		0,03405			0,03405			0,03405			
Ремонтные работы	7003	2	0,3403	2,5242	44,2		0,3403			0,3403			0,3403			
Ремонтные работы	7004	2	0,3403	2,5242	44,1		0,3403			0,3403			0,3403			
Ремонтные работы	7007	2	0,0313	0,0212	4,1		0,0313			0,0313			0,0313			
Ремонтные работы	7011	2	0,003403	0,1325	0,4		0,003403			0,003403			0,003403			
	ВСЕГО:		0,771353	5,5798			0,768853			0,766353			0,763853			

В том числе по градациям высот															
	0-10		0,771353	5,5798	100		0,768853			0,766353			0,763853		
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)															
Котельная	0012	3	0,000499	0,000042		191,0192	0,000499		191,0192	0,000499		191,0192	0,000499		191,0192
Котельная	0013	3	0,00187	0,000031	0,1	715,8434	0,00187		715,8434	0,00187		715,8434	0,00187		715,8434
Котельная	0014	3	0,00187	0,000031	0,1	715,8434	0,00187		715,8434	0,00187		715,8434	0,00187		715,8434
Лаборатория анализа нефти	0010	3,5	0,0068	0,0419	0,3	244,0417	0,0068		244,0417	0,0068		244,0417	0,0068		244,0417
ДЭС	0008	2,5	0,126	0,18	5,7	5428,865		100			100			100	Инструментальный
Передвижные источники	0017	0,6	0,000084			149,7463	0,000084		149,7463	0,000084		149,7463	0,000084		149,7463
Ремонтные работы	7000	2	0,02533		1,1		0,02533			0,02533			0,02533		
Ремонтные работы	7001	2	0,4291	0,0028	19,5		0,4291			0,4291			0,4291		
Ремонтные работы	7002	2	0,8791	1,1785	40		0,8791			0,8791			0,8791		
Ремонтные работы	7003	2	0,0267		1,2		0,0267			0,0267			0,0267		
Ремонтные работы	7004	2	0,0267		1,2		0,0267			0,0267			0,0267		
Ремонтные работы	7006	2	0,0688	0,0005	3,1		0,0688			0,0688			0,0688		
Ремонтные работы	7009	2	0,556556	3,034069	25,2		0,556556			0,556556			0,556556		
Ремонтные работы	7010	2	0,0213		1		0,0213			0,0213			0,0213		
Ремонтные работы	7011	2	0,034155	0,000123	1,5		0,034155			0,034155			0,034155		
	ВСЕГО:		2,204864	4,437996			2,078864			2,078864			2,078864		
В том числе по градациям высот															
	0-10		2,204864	4,437996	100		2,078864			2,078864			2,078864		
***Взвешенные частицы (116)(2902)															
Ремонтные работы	7000	2	0,0456	0,001491	13,9		0,0456			0,0456			0,0456		
Ремонтные работы	7003	2	0,07637	0,10762	23,2		0,07637			0,07637			0,07637		
Ремонтные работы	7004	2	0,07637	0,10762	23,2		0,07637			0,07637			0,07637		
Ремонтные работы	7006	2	0,0844	0,5096	25,6		0,0844			0,0844			0,0844		
Ремонтные работы	7011	2	0,0464	0,004489	14,1		0,0464			0,0464			0,0464		
	ВСЕГО:		0,32914	0,73082			0,32914			0,32914			0,32914		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,32914	0,73082	100		0,32914			0,32914			0,32914		
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)															
Сварочный пост	6017	2	0,000013	0,00004			0,000011	20		8,00Е-06	40		5,33Е-06	60	Расчетный
Ремонтные работы	7000	2	0,141209	0,973414	49,3		0,141209			0,141209			0,141209		
Ремонтные работы	7001	2	0,0016	0,000235	0,6		0,0016			0,0016			0,0016		
Ремонтные работы	7003	2	0,02372	0,00342	8,3		0,02372			0,02372			0,02372		
Ремонтные работы	7004	2	0,02372	0,00342	8,3		0,02372			0,02372			0,02372		
Ремонтные работы	7005	2	0,002	0,000036	0,7		0,002			0,002			0,002		
Ремонтные работы	7006	2	0,003	0,006	1,1		0,003			0,003			0,003		
Ремонтные работы	7008	2	0,002	0,0072	0,7		0,002			0,002			0,002		
Ремонтные работы	7010	2	0,0096	0,2513	3,4		0,0096			0,0096			0,0096		
Ремонтные работы	7011	2	0,078749	0,187375	27,6		0,078749			0,078749			0,078749		
	ВСЕГО:		0,285611	1,43244			0,285609			0,285606			0,285603		

В том числе по градациям высот															
	0-10		0,285611	1,43244	100		0,285609			0,285606			0,285603		
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)															
Ремонтные работы	7000	2	0,002	0,000198	25,6		0,002			0,002			0,002		
Ремонтные работы	7006	2	0,0022	0,0238	28,2		0,0022			0,0022			0,0022		
Ремонтные работы	7011	2	0,0036	0,000972	46,2		0,0036			0,0036			0,0036		
	ВСЕГО:		0,0078	0,02497			0,0078			0,0078			0,0078		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0078	0,02497	100		0,0078			0,0078			0,0078		
***Пыль древесная (1039*)(2936)															
Ремонтные работы	7000	2	0,278	0,0058	33,2		0,278			0,278			0,278		
Ремонтные работы	7011	2	0,56	0,002016	66,8		0,56			0,56			0,56		
	ВСЕГО:		0,838	0,007816			0,838			0,838			0,838		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,838	0,007816	100		0,838			0,838			0,838		
Всего по предприятию:															
			48,70978	315,3183			47,40017	3		47,38627	3		47,37236	3	
В том числе по градациям высот															
	0-10		48,70978	315,3183	100		47,40017	3		47,38627	3		47,37236	3	

3.13 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на предприятии

Операторы объектов II категории обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

В соответствии с требованиями п.3.10.2. РНД 211.2.02.02-97 в данном проекте представлены рекомендации по контролю соблюдения нормативов НДВ на основных организованных источниках выбросов, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, а также перечень контролируемых примесей и периодичность контроля. Кроме

того, выбор контролируемых ингредиентов определялся наличием аттестованной методики контроля.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ на предприятии осуществляется в плановом порядке и по мере необходимости.

Расчет категории источников, подлежащих контролю приведен в таблице 3.9.

Контроль выбросов при проведении периодических работ (зачистка резервуаров от донных отложений, ТО и ТР и др.) можно проводить расчетным путем, так как данные работы являются временными.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ НПС Косшагыл, представлен в таблице 3.10.

Таблица 3.9

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

НПС "Косшагыл"

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Дыхательный клапан	17		0415	*50	151,1	0,1778	36,6007	0,732	1
				0416	*30	56	0,1098	13,5648	0,4522	2
				0602	0,3	0,73	0,1431	0,1768	0,5893	1
				0616	0,2	0,2294	0,0675	0,0556	0,278	2
				0621	0,6	0,459	0,045	0,1112	0,1853	2
0002	Дыхательный клапан	17		0415	*50	151,1	0,1778	36,6007	0,732	1
				0416	*30	56	0,1098	13,5648	0,4522	2
				0602	0,3	0,73	0,1431	0,1768	0,5893	1
				0616	0,2	0,2294	0,0675	0,0556	0,278	2
				0621	0,6	0,459	0,045	0,1112	0,1853	2
0003	Дыхательный клапан	17		0415	*50	151,1	0,1778	36,6007	0,732	1
				0416	*30	56	0,1098	13,5648	0,4522	2
				0602	0,3	0,73	0,1431	0,1768	0,5893	1
				0616	0,2	0,2294	0,0675	0,0556	0,278	2
				0621	0,6	0,459	0,045	0,1112	0,1853	2
0004	Дыхательный клапан	17		0415	*50	151,1	0,1778	36,6007	0,732	1
				0416	*30	56	0,1098	13,5648	0,4522	2
				0602	0,3	0,73	0,1431	0,1768	0,5893	1
				0616	0,2	0,2294	0,0675	0,0556	0,278	2
				0621	0,6	0,459	0,045	0,1112	0,1853	2
0005	Дефлектор	4,5		0415	*50	0,00604	0,00001	0,0196	0,0004	2
				0416	*30	0,002237	0,00001	0,0073	0,0002	2
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,00003	0,0002	2
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0001	0,0002	2
0006	Дефлектор	4,5		0415	*50	0,00604	0,00001	0,0196	0,0004	2
				0416	*30	0,002237	0,00001	0,0073	0,0002	2
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,00003	0,0002	2
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0001	0,0002	2

0007	Дефлектор	4,5		0415	*50	0,00604	0,00001	0,0196	0,0004	2
				0416	*30	0,002237	0,00001	0,0073	0,0002	2
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,00003	0,0002	2
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0001	0,0002	2
0008	Дефлектор	4,5		0415	*50	0,00604	0,00001	0,0196	0,0004	2
				0416	*30	0,002237	0,00001	0,0073	0,0002	2
				0602	0,3	0,00002916	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,00000916	0,00001	0,00003	0,0002	2
				0621	0,6	0,00001833	0,000003	0,0001	0,0002	2
0009	Воздуховод	4,5		0415	*50	0,01565	0,00003	0,0508	0,001	2
				0416	*30	0,0058	0,00002	0,0188	0,0006	2
				0602	0,3	0,0000756	0,00003	0,0002	0,0007	2
				0616	0,2	0,00002376	0,00001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,0000475	0,00001	0,0002	0,0003	2
0010	Воздуховод	4,5		2732	*1,2	0,001922	0,0002	0,0062	0,0052	2
				2735	*0,05	0,008915	0,0178	0,0289	0,578	1
0011	Дыхательный клапан	1,5		0415	*50	2,1451855	0,0043	76,6186	1,5324	2
				0416	*30	0,7950688	0,0027	28,3971	0,9466	2
				0602	0,3	0,010360896	0,0035	0,3701	1,2337	2
				0616	0,2	0,0032562816	0,0016	0,1163	0,5815	2
				0621	0,6	0,006510563	0,0011	0,2325	0,3875	2
0012	Дыхательный клапан	4,5		0415	*50	0,007248	0,00001	0,0235	0,0005	2
				0416	*30	0,002685	0,00001	0,0087	0,0003	2
				0602	0,3	0,00003499	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,000010994	0,00001	0,00004	0,0002	2
				0621	0,6	0,000022	0,000004	0,0001	0,0002	2
0013	Труба	1,5		0415	*50	2,145	0,0043	254,8387	5,0968	2
				0416	*30	0,795	0,0027	94,4507	3,1484	2
				0602	0,3	0,01036	0,0035	1,2308	4,1027	2
				0616	0,2	0,003256	0,0016	0,3868	1,934	2
				0621	0,6	0,00651	0,0011	0,7734	1,289	2
0014	Труба	4,5		0301	0,2	0,525	0,2625	1,2796	6,398	1
				0304	0,4	0,683	0,1708	1,6646	4,1615	1
				0328	0,15	0,0875	0,0583	0,6398	4,2653	1
				0330	0,5	0,175	0,035	0,4265	0,853	1
				0337	5	0,4375	0,0088	1,0663	0,2133	2

			1301	0,03	0,021	0,07	0,0512	1,7067	1
			1325	0,05	0,021	0,042	0,0512	1,024	1
			2754	1	0,21	0,021	0,5118	0,5118	1
0015	Дыхательный клапан	0,3	0333	0,008	0,0000488	0,0006	0,0017	0,2125	2
			2754	1	0,01737	0,0017	0,6204	0,6204	2
0016	Труба	4,5	0301	0,2	0,3075	0,1538	0,3864	1,932	1
			0304	0,4	0,4	0,1	0,5026	1,2565	1
			0328	0,15	0,0513	0,0342	0,1934	1,2893	1
			0330	0,5	0,1025	0,0205	0,1288	0,2576	2
			0337	5	0,256	0,0051	0,3217	0,0643	2
			1301	0,03	0,0123	0,041	0,0155	0,5167	1
			1325	0,05	0,0123	0,0246	0,0155	0,31	2
			2754	1	0,123	0,0123	0,1546	0,1546	2
0017	Дыхательный клапан	0,3	0333	0,008	0,0000488	0,0006	0,0017	0,2125	2
			2754	1	0,01737	0,0017	0,6204	0,6204	2
0018	Воздуховод	4,5	2868	*0,05	0,00000525	0,00001	0,00003	0,0006	2
			2902	0,5	0,00542	0,0011	0,0875	0,175	2
			2930	*0,04	0,0034	0,0085	0,0549	1,3725	2
0019	Дымовая труба	15	0301	0,2	0,04376	0,0146	0,0661	0,3305	2
			0304	0,4	0,007112	0,0012	0,0107	0,0268	2
			0328	0,15	0,00145	0,0006	0,0066	0,044	2
			0330	0,5	0,0370183	0,0049	0,0559	0,1118	2
			0337	5	0,1608	0,0021	0,243	0,0486	2
			0405	100	0,000003756	0,000000003	0,00001	0,0000001	2
			0410	*50	0,0185	0,00002	0,028	0,0006	2
			0412	15	0,000003756	0,000000002	0,00001	0,000001	2
0020	Патрубок	3,5	0333	0,008	0,000002745	0,00003	0,00003	0,0038	2
			2754	1	0,000977	0,0001	0,0095	0,0095	2
0021	Труба	3	0301	0,2	0,001992	0,001	0,0265	0,1325	2
			0304	0,4	0,000324	0,0001	0,0043	0,0108	2
			0330	0,5	0,00053	0,0001	0,007	0,014	2
			0337	5	0,118	0,0024	1,5671	0,3134	2
			2732	*1,2	0,0214	0,0018	0,2842	0,2368	2
0022	Труба	3	0301	0,2	0,001315	0,0007	0,0175	0,0875	2
			0304	0,4	0,0002137	0,0001	0,0028	0,007	2
			0330	0,5	0,000308	0,0001	0,0041	0,0082	2
			0337	5	0,0829	0,0017	1,101	0,2202	2

				2732	*1,2	0,00983	0,0008	0,1305	0,1088	2
0023	Труба	3		0405	100	0,000001026	0,000000001	0,00001	0,0000001	2
				0410	*50	0,00505	0,00001	0,07	0,0014	2
				0412	15	0,000001026	0,000000001	0,00001	0,000001	2
0024	Труба	3		0405	100	4,1000E-10	-	0,00000003	3,00E-10	2
				0410	*50	0,000002004	0,000000004	0,0001	0,000002	2
				0412	15	4,1000E-10	-	0,00000003	0,000000002	2
0025	Труба	0,3		0405	100	0,000000109	1,00E-10	0,000004	0,00000004	2
				0410	*50	0,000536	0,000001	0,0191	0,0004	2
				0412	15	0,000000109	0,000000001	0,000004	0,0000003	2
0026	Труба	14		0415	*50	0,00065	0,000001	0,0002	0,000004	2
				0416	*30	0,000241	0,000001	0,0001	0,000003	2
				0602	0,3	0,00000314	0,000001	0,000001	0,000003	2
				0616	0,2	0,000000987	0,0000004	0,0000004	0,000002	2
				0621	0,6	0,000001973	0,0000002	0,000001	0,000002	2
0027	Патрубок	2		0415	*50	0,0986	0,0002	3,5216	0,0704	2
				0416	*30	0,024	0,0001	0,8572	0,0286	2
				0501	1,5	0,00327	0,0002	0,1168	0,0779	2
				0602	0,3	0,002614	0,0009	0,0934	0,3113	2
				0616	0,2	0,000196	0,0001	0,007	0,035	2
				0621	0,6	0,001895	0,0003	0,0677	0,1128	2
				0627	0,02	0,0000654	0,0003	0,0023	0,115	2
0028	Патрубок	2		0333	0,008	0,00000122	0,00002	0,00004	0,005	2
				2754	1	0,000434	0,00004	0,0155	0,0155	2
0029	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,589	0,0012	21,037	0,4207	2
				0416	*30	0,1434	0,0005	5,1217	0,1707	2
				0501	1,5	0,0195	0,0013	0,6965	0,4643	2
				0602	0,3	0,0156	0,0052	0,5572	1,8573	2
				0616	0,2	0,00117	0,0006	0,0418	0,209	2
				0621	0,6	0,0113	0,0019	0,4036	0,6727	2
				0627	0,02	0,00039	0,002	0,0139	0,695	2
0030	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000525	0,0001	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,00187	0,0002	0,0668	0,0668	2
0031	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000525	0,0001	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,00187	0,0002	0,0668	0,0668	2
0032	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00001837	0,0002	0,0007	0,0875	2
				2754	1	0,006543	0,0007	0,2337	0,2337	2

0033	Дефлектор	5		0301	0,2	0,002416	0,0012	0,0102	0,051	2
				0304	0,4	0,0003926	0,0001	0,0017	0,0043	2
				0328	0,15	0,000419	0,0003	0,0053	0,0353	2
				0330	0,5	0,000413	0,0001	0,0017	0,0034	2
				0337	5	0,01626	0,0003	0,0685	0,0137	2
				2732	*1,2	0,002867	0,0002	0,0121	0,0101	2
0034	Дыхательный клапан	1,5		0415	*50	0,429	0,0009	15,3224	0,3064	2
				0416	*30	0,159	0,0005	5,6789	0,1893	2
				0602	0,3	0,00207	0,0007	0,0739	0,2463	2
				0616	0,2	0,000651	0,0003	0,0233	0,1165	2
				0621	0,6	0,001302	0,0002	0,0465	0,0775	2
0037	Воздуховод	4		0150	*0,01	0,0000393	0,0004	0,0001	0,01	2
				0302	0,4	0,0015	0,0004	0,0053	0,0133	2
				1061	5	0,00501	0,0001	0,0178	0,0036	2
				1555	0,2	0,000576	0,0003	0,002	0,01	2
				2752	*1	0,0048	0,0005	0,0171	0,0171	2
				2754	1	0,0088	0,0009	0,0313	0,0313	2
0043	Труба	4,5		0301	0,2	0,03	0,015	0,0357	0,1785	2
				0304	0,4	0,039	0,0098	0,0464	0,116	2
				0328	0,15	0,005	0,0033	0,0178	0,1187	2
				0330	0,5	0,01	0,002	0,0119	0,0238	2
				0337	5	0,025	0,0005	0,0297	0,0059	2
				1301	0,03	0,0012	0,004	0,0014	0,0467	2
				1325	0,05	0,0012	0,0024	0,0014	0,028	2
				2754	1	0,012	0,0012	0,0143	0,0143	2
0044	Труба	2		0123	**0,04	0,00297	0,0007	0,9008	2,252	2
				0143	0,01	0,0002556	0,0026	0,0775	7,75	2
				0301	0,2	0,496233	0,2481	50,1679	250,8395	1
				0304	0,4	0,6446542	0,1612	65,1729	162,9323	1
				0328	0,15	0,0827	0,0551	25,0823	167,2153	1
				0330	0,5	0,1652	0,033	16,7013	33,4026	1
				0337	5	0,416794	0,0083	42,1368	8,4274	2
				0342	0,02	0,0002083	0,001	0,0211	1,055	2
				0344	0,2	0,000917	0,0005	0,2781	1,3905	2
				1301	0,03	0,01985	0,0662	2,0068	66,8933	1
				1325	0,05	0,01985	0,0397	2,0068	40,136	1
				2754	1	0,1983	0,0198	20,0476	20,0476	1

			2908	0,3	0,000389	0,0001	0,118	0,3933	2
0045	Труба	1,5	0301	0,2	0,0205	0,0103	2,1208	10,604	1
			0304	0,4	0,02665	0,0067	2,7571	6,8928	2
			0328	0,15	0,00342	0,0023	1,0614	7,076	2
			0330	0,5	0,00683	0,0014	0,7066	1,4132	2
			0337	5	0,0171	0,0003	1,7691	0,3538	2
			1301	0,03	0,00082	0,0027	0,0848	2,8267	2
			1325	0,05	0,00082	0,0016	0,0848	1,696	2
			2754	1	0,0082	0,0008	0,8483	0,8483	2
0049	Труба	8	2735	*0,05	0,0000542	0,0001	0,0001	0,002	2
0050	Воздуховод	4,5	2732	*1,2	0,00256	0,0002	0,0083	0,0069	2
			2735	*0,05	0,02086	0,0417	0,0676	1,352	1
0051	Труба	2	0333	0,008	0,0000061	0,0001	0,0002	0,025	2
			2754	1	0,00217	0,0002	0,0775	0,0775	2
0052	Труба	2,8	0410	*50	0,00894	0,00002	0,1456	0,0029	2
0053	Труба	4	0301	0,2	0,0003776	0,0002	0,0027	0,0135	2
			0304	0,4	0,0000614	0,00002	0,0004	0,001	2
			0330	0,5	0,000000588	0,0000001	0,000004	0,00001	2
			0337	5	0,000838	0,00002	0,0059	0,0012	2
0054	Дыхательный клапан	2,5	0415	*50	0,858	0,0017	18,2068	0,3641	2
			0416	*30	0,318	0,0011	6,748	0,2249	2
			0602	0,3	0,00414	0,0014	0,0879	0,293	2
			0616	0,2	0,001302	0,0007	0,0276	0,138	2
			0621	0,6	0,002604	0,0004	0,0553	0,0922	2
0055	Труба	2	0333	0,008	0,0000311	0,0004	0,0011	0,1375	2
			0402	200	0,003665	0,000002	0,1309	0,0007	2
			0403	60	0,001225	0,000002	0,0438	0,0007	2
			0405	100	0,000977	0,000001	0,0349	0,0003	2
			0412	15	0,001936	0,00001	0,0691	0,0046	2
			0415	*50	0,01677	0,00003	0,599	0,012	2
			0416	*30	0,00408	0,00001	0,1457	0,0049	2
			0501	1,5	0,000556	0,00004	0,0199	0,0133	2
			0602	0,3	0,000444	0,0001	0,0159	0,053	2
			0616	0,2	0,0000333	0,00002	0,0012	0,006	2
			0621	0,6	0,000322	0,0001	0,0115	0,0192	2
			0627	0,02	0,0000111	0,0001	0,0004	0,02	2
			2754	1	0,01108	0,0011	0,3957	0,3957	2

0056	Труба воздуховода	8,2		0168	**0,02	0,0000033	0,000002	0,00001	0,0001	2
				0184	0,001	0,0000075	0,0008	0,00003	0,03	2
0057	Труба	4		0301	0,2	0,0658	0,0329	2,103	10,515	1
				0304	0,4	0,0856	0,0214	2,7358	6,8395	1
				0328	0,15	0,01097	0,0073	1,0518	7,012	2
				0330	0,5	0,02194	0,0044	0,7012	1,4024	2
				0337	5	0,0549	0,0011	1,7546	0,3509	2
				1301	0,03	0,002633	0,0088	0,0842	2,8067	2
				1325	0,05	0,002633	0,0053	0,0842	1,684	2
				2754	1	0,02633	0,0026	0,8415	0,8415	2
0058	Труба	4,5		0301	0,2	0,02917	0,0146	0,0347	0,1735	2
				0304	0,4	0,0379	0,0095	0,0451	0,1128	2
				0328	0,15	0,00486	0,0032	0,0173	0,1153	2
				0330	0,5	0,00972	0,0019	0,0116	0,0232	2
				0337	5	0,0243	0,0005	0,0289	0,0058	2
				1301	0,03	0,001167	0,0039	0,0014	0,0467	2
				1325	0,05	0,001167	0,0023	0,0014	0,028	2
				2754	1	0,01167	0,0012	0,0139	0,0139	2
0059	Труба	4,5		0301	0,2	0,3075	0,1538	0,3864	1,932	1
				0304	0,4	0,39975	0,0999	0,5023	1,2558	1
				0328	0,15	0,05125	0,0342	0,1932	1,288	1
				0330	0,5	0,1025	0,0205	0,1288	0,2576	2
				0337	5	0,25625	0,0051	0,322	0,0644	2
				1301	0,03	0,0123	0,041	0,0155	0,5167	1
				1325	0,05	0,0123	0,0246	0,0155	0,31	2
				2754	1	0,123	0,0123	0,1546	0,1546	2
0060	Труба	6		0150	*0,01	0,0000655	0,0007	0,0002	0,02	2
				0302	0,4	0,0025	0,0006	0,0069	0,0173	2
				1061	5	0,00835	0,0002	0,023	0,0046	2
				1555	0,2	0,00096	0,0005	0,0026	0,013	2
				2752	*1	0,0048	0,0005	0,0132	0,0132	2
				2754	1	0,0088	0,0009	0,0242	0,0242	2
0061	Дыхательный клапан	3,8		0333	0,008	0,000433	0,0054	0,0035	0,4375	2
				2754	1	0,3326	0,0333	2,6568	2,6568	1
0062	Труба	3		0301	0,2	0,055	0,0275	3,6174	18,087	1
				0304	0,4	0,0715	0,0179	4,7027	11,7568	1
				0328	0,15	0,0092	0,0061	1,8153	12,102	2

			0330	0,5	0,0183	0,0037	1,2036	2,4072	2
			0337	5	0,0458	0,0009	3,0123	0,6025	2
			1301	0,03	0,0022	0,0073	0,1447	4,8233	2
			1325	0,05	0,0022	0,0044	0,1447	2,894	2
			2754	1	0,022	0,0022	1,447	1,447	2
0063	Труба	3	0301	0,2	0,055	0,0275	3,6174	18,087	1
			0304	0,4	0,0715	0,0179	4,7027	11,7568	1
			0328	0,15	0,0092	0,0061	1,8153	12,102	2
			0330	0,5	0,0183	0,0037	1,2036	2,4072	2
			0337	5	0,0458	0,0009	3,0123	0,6025	2
			1301	0,03	0,0022	0,0073	0,1447	4,8233	2
			1325	0,05	0,0022	0,0044	0,1447	2,894	2
			2754	1	0,022	0,0022	1,447	1,447	2
0064	Труба	3	0301	0,2	0,055	0,0275	3,6174	18,087	1
			0304	0,4	0,0715	0,0179	4,7027	11,7568	1
			0328	0,15	0,0092	0,0061	1,8153	12,102	2
			0330	0,5	0,0183	0,0037	1,2036	2,4072	2
			0337	5	0,0458	0,0009	3,0123	0,6025	2
			1301	0,03	0,0022	0,0073	0,1447	4,8233	2
			1325	0,05	0,0022	0,0044	0,1447	2,894	2
			2754	1	0,022	0,0022	1,447	1,447	2
6001	Неорганизованный источник	2	0415	*50	0,001208	0,000002	0,0431	0,0009	2
			0416	*30	0,000448	0,000001	0,016	0,0005	2
			0602	0,3	0,00000583	0,000002	0,0002	0,0007	2
			0616	0,2	0,000001834	0,000001	0,0001	0,0005	2
			0621	0,6	0,00000367	0,000001	0,0001	0,0002	2
6002	Неорганизованный источник	2	0415	*50	0,0391	0,0001	1,3965	0,0279	2
			0416	*30	0,0145	0,0001	0,5179	0,0173	2
			0602	0,3	0,000189	0,0001	0,0068	0,0227	2
			0616	0,2	0,0000594	0,00003	0,0021	0,0105	2
			0621	0,6	0,0001188	0,00002	0,0042	0,007	2
6003	Неорганизованный источник	2	0405	100	0,000001366	0,000000001	0,0001	0,000001	2
			0410	*50	0,00672	0,00001	0,24	0,0048	2
			0412	15	0,000001366	0,000000001	0,0001	0,000003	2

6004	Неорганизованный источник	2		0405	100	0,00000478	0,00000001	0,0002	0,000002	2
				0410	*50	0,02352	0,0001	0,8401	0,0168	2
				0412	15	0,00000478	0,00000003	0,0002	0,00001	2
6005	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,0039	0,00001	0,1393	0,0028	2
				0416	*30	0,001446	0,00001	0,0516	0,0017	2
				0602	0,3	0,00001884	0,00001	0,0007	0,0023	2
				0616	0,2	0,00000592	0,000003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00001184	0,000002	0,0004	0,0007	2
6006	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,000927	0,000002	0,0331	0,0007	2
				0416	*30	0,000344	0,000001	0,0123	0,0004	2
				0602	0,3	0,00000448	0,000001	0,0002	0,0007	2
				0616	0,2	0,000001408	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,000002816	0,000001	0,0001	0,0002	2
6007	Неорганизованный источник	2		0333	0,008	0,00001066	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,00278	0,00001	0,0993	0,002	2
				0416	*30	0,001031	0,000003	0,0368	0,0012	2
				0602	0,3	0,00001344	0,000004	0,0005	0,0017	2
				0616	0,2	0,00000422	0,000002	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00000845	0,000001	0,0003	0,0005	2
				2754	1	0,00221	0,0002	0,0789	0,0789	2
				2908	0,3	0,00222	0,0007	0,2379	0,793	2
6008	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,000356	0,0001	0,0381	0,0953	2
				0143	0,01	0,00003067	0,0003	0,0033	0,33	2
				0301	0,2	0,03974	0,0199	1,4194	7,097	1
				0304	0,4	0,0516065	0,0129	1,8432	4,608	1
				0328	0,15	0,00661	0,0044	0,7083	4,722	2
				0330	0,5	0,01322	0,0026	0,4722	0,9444	2
				0337	5	0,033503	0,0007	1,1966	0,2393	2
				0342	0,02	0,000025	0,0001	0,0009	0,045	2
				0344	0,2	0,00011	0,0001	0,0118	0,059	2
				1301	0,03	0,001587	0,0053	0,0567	1,89	2
				1325	0,05	0,001587	0,0032	0,0567	1,134	2
				2754	1	0,01587	0,0016	0,5668	0,5668	2

				2908	0,3	0,0000467	0,00002	0,005	0,0167	2
6010	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,000784	0,0002	0,084	0,21	2
				0143	0,01	0,0000675	0,0007	0,0072	0,72	2
				0301	0,2	0,000088	0,00004	0,0031	0,0155	2
				0304	0,4	0,0000143	0,000004	0,0005	0,0013	2
				0337	5	0,000975	0,00002	0,0348	0,007	2
				0342	0,02	0,000055	0,0003	0,002	0,1	2
				0344	0,2	0,000242	0,0001	0,0259	0,1295	2
				2908	0,3	0,0001027	0,00003	0,011	0,0367	2
6011	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,000576	0,0001	0,0617	0,1543	2
				0143	0,01	0,0000496	0,0005	0,0053	0,53	2
				0301	0,2	0,2133647	0,1067	7,6206	38,103	1
				0304	0,4	0,2773105	0,0693	9,9046	24,7615	1
				0328	0,15	0,0356	0,0237	3,8145	25,43	1
				0330	0,5	0,0711	0,0142	2,5394	5,0788	1
				0337	5	0,178517	0,0036	6,376	1,2752	2
				0342	0,02	0,0000404	0,0002	0,0014	0,07	2
				0344	0,2	0,000178	0,0001	0,0191	0,0955	2
				1301	0,03	0,0085	0,0283	0,3036	10,12	1
				1325	0,05	0,0085	0,017	0,3036	6,072	1
				2754	1	0,0853	0,0085	3,0466	3,0466	2
				2908	0,3	0,0000754	0,00003	0,0081	0,027	2
6012	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,0391	0,0001	1,3965	0,0279	2
				0416	*30	0,0145	0,0001	0,5179	0,0173	2
				0602	0,3	0,000189	0,0001	0,0068	0,0227	2
				0616	0,2	0,0000594	0,00003	0,0021	0,0105	2
				0621	0,6	0,0001188	0,00002	0,0042	0,007	2
6013	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,0001855	0,0000004	0,0066	0,0001	2
				0416	*30	0,0000688	0,0000002	0,0025	0,0001	2
				0602	0,3	0,000000896	0,0000003	0,00003	0,0001	2
				0616	0,2	2,816E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	0,000000563	0,0000001	0,00002	0,00003	2
6014	Неорганизованный источник	2		2754	1	0,0447	0,0045	1,5965	1,5965	2

6015	Неорганизованный источник	2		0616	0,2	0,019375	0,0097	0,692	3,46	2
				0621	0,6	0,0747	0,0125	2,668	4,4467	1
				1042	0,1	0,02733	0,0273	0,9761	9,761	1
				1061	5	0,03644	0,0007	1,3015	0,2603	2
				1119	*0,7	0,01458	0,0021	0,5207	0,7439	2
				1210	0,1	0,01458	0,0146	0,5207	5,207	1
				1401	0,35	0,01458	0,0042	0,5207	1,4877	2
				2752	*1	0,019375	0,0019	0,692	0,692	2
6016	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,055484	0,0139	5,9451	14,8628	1
				0143	0,01	0,0009005	0,009	0,0965	9,65	2
				0301	0,2	0,857208	0,4286	30,6165	153,0825	1
				0304	0,4	1,1008343	0,2752	39,318	98,295	1
				0328	0,15	0,1409	0,0939	15,0974	100,6493	1
				0330	0,5	0,2818	0,0564	10,0649	20,1298	1
				0337	5	0,723435	0,0145	25,8386	5,1677	1
				0342	0,02	0,000055	0,0003	0,002	0,1	2
				0344	0,2	0,000242	0,0001	0,0259	0,1295	2
				1301	0,03	0,0338	0,1127	1,2072	40,24	1
				1325	0,05	0,0338	0,0676	1,2072	24,144	1
				2754	1	0,3381	0,0338	12,0758	12,0758	1
				2908	0,3	0,0001027	0,00003	0,011	0,0367	2
6017	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,00003868	0,00002	0,0014	0,007	2
				0304	0,4	0,00000628	0,000002	0,0002	0,0005	2
				0330	0,5	0,00001166	0,000002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,001834	0,00004	0,0655	0,0131	2
				2704	5	0,0002834	0,00001	0,0101	0,002	2
6020	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,002133	0,000004	0,0762	0,0015	2
				0416	*30	0,00079	0,000003	0,0282	0,0009	2
				0602	0,3	0,0000103	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	0,00000324	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00000648	0,000001	0,0002	0,0003	2
6022	Неорганизованный источник	2		0333	0,008	0,00003216	0,0004	0,0011	0,1375	2
				2754	1	0,00666784	0,0007	0,2382	0,2382	2

6023	Неорганизованный источник	2		2902	0,5	0,04137	0,0083	4,4328	8,8656	2
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
				2930	*0,04	0,0036	0,009	0,3857	9,6425	2
6093	Неорганизованный источник	2		0415	*50	0,00065	0,000001	0,0232	0,0005	2
				0416	*30	0,000241	0,000001	0,0086	0,0003	2
				0602	0,3	0,00000314	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,000000987	0,000001	0,00004	0,0002	2
				0621	0,6	0,000001973	0,0000003	0,0001	0,0002	2
7000	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,1285344	0,0643	4,5908	22,954	1
				0304	0,4	0,1670381	0,0418	5,966	14,915	1
				0328	0,15	0,02142075	0,0143	2,2952	15,3013	1
				0330	0,5	0,043288	0,0087	1,5461	3,0922	2
				0333	0,008	0,0001949	0,0024	0,007	0,875	2
				0337	5	0,108135	0,0022	3,8622	0,7724	2
				1301	0,03	0,00513	0,0171	0,1832	6,1067	1
				1325	0,05	0,00513	0,0103	0,1832	3,664	1
				2754	1	0,55665	0,0557	19,8816	19,8816	1
7001	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,05333333333	0,0267	1,9049	9,5245	1
				0304	0,4	0,06933333333	0,0173	2,4763	6,1908	1
				0328	0,15	0,00888888889	0,0059	0,9524	6,3493	2
				0330	0,5	0,01777777778	0,0036	0,635	1,27	2
				0337	5	0,04444444444	0,0009	1,5874	0,3175	2
				1301	0,03	0,00213333333	0,0071	0,0762	2,54	2
				1325	0,05	0,00213333333	0,0043	0,0762	1,524	2
				2754	1	0,02133333333	0,0021	0,762	0,762	2
				2908	0,3	0,008793	0,0029	0,9422	3,1407	2
7002	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,00297	0,0007	0,3182	0,7955	2
				0143	0,01	0,0002556	0,0026	0,0274	2,74	2
				0301	0,2	0,157033	0,0785	5,6087	28,0435	1
				0304	0,4	0,1716692	0,0429	6,1314	15,3285	1
				0328	0,15	0,023914	0,0159	2,5624	17,0827	1
				0330	0,5	0,1019	0,0204	3,6395	7,279	1
				0333	0,008	0,0000506	0,0006	0,0018	0,225	2

			0337	5	0,248294	0,005	8,8682	1,7736	2
			0342	0,02	0,0002083	0,001	0,0074	0,37	2
			0344	0,2	0,000917	0,0005	0,0983	0,4915	2
			1301	0,03	0,00513	0,0171	0,1832	6,1067	1
			1325	0,05	0,00513	0,0103	0,1832	3,664	1
			2754	1	0,44575	0,0446	15,9206	15,9206	1
			2908	0,3	0,001776	0,0006	0,1903	0,6343	2
7003	Неорганизованный источник	2	0301	0,2	0,1533	0,0767	5,4753	27,3765	1
			0304	0,4	0,10077	0,0252	3,5992	8,998	1
			0328	0,15	0,01838	0,0123	1,9694	13,1293	1
			0330	0,5	0,1932	0,0386	6,9004	13,8008	1
			0333	0,008	0,0034506	0,0431	0,1232	15,4	1
			0337	5	0,4536	0,0091	16,201	3,2402	2
			1301	0,03	0,002667	0,0089	0,0953	3,1767	2
			1325	0,05	0,002667	0,0053	0,0953	1,906	2
			2754	1	1,12712	0,1127	40,2568	40,2568	1
7004	Неорганизованный источник	2	0301	0,2	0,1533	0,0767	5,4753	27,3765	1
			0304	0,4	0,10077	0,0252	3,5992	8,998	1
			0328	0,15	0,01838	0,0123	1,9694	13,1293	1
			0330	0,5	0,1932	0,0386	6,9004	13,8008	1
			0333	0,008	0,0034506	0,0431	0,1232	15,4	1
			0337	5	0,4536	0,0091	16,201	3,2402	2
			1301	0,03	0,002667	0,0089	0,0953	3,1767	2
			1325	0,05	0,002667	0,0053	0,0953	1,906	2
			2754	1	1,12712	0,1127	40,2568	40,2568	1
7005	Неорганизованный источник	2	0301	0,2	0,1533	0,0767	5,4753	27,3765	1
			0304	0,4	0,10077	0,0252	3,5992	8,998	1
			0328	0,15	0,01838	0,0123	1,9694	13,1293	1
			0330	0,5	0,1932	0,0386	6,9004	13,8008	1
			0333	0,008	0,0034506	0,0431	0,1232	15,4	1
			0337	5	0,4536	0,0091	16,201	3,2402	2
			1301	0,03	0,002667	0,0089	0,0953	3,1767	2
			1325	0,05	0,002667	0,0053	0,0953	1,906	2
			2754	1	1,12712	0,1127	40,2568	40,2568	1

7006	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,0533	0,0267	1,9037	9,5185	1
				0304	0,4	0,0693	0,0173	2,4752	6,188	1
				0328	0,15	0,00889	0,0059	0,9526	6,3507	2
				0330	0,5	0,01778	0,0036	0,635	1,27	2
				0337	5	0,0444	0,0009	1,5858	0,3172	2
				0616	0,2	0,10205	0,051	3,6449	18,2245	1
				1301	0,03	0,002133	0,0071	0,0762	2,54	2
				1325	0,05	0,002133	0,0043	0,0762	1,524	2
				2752	*1	0,17025	0,017	6,0807	6,0807	1
				2754	1	0,02133	0,0021	0,7618	0,7618	2
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	2
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
7007	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,0533	0,0267	1,9037	9,5185	1
				0304	0,4	0,0693	0,0173	2,4752	6,188	1
				0328	0,15	0,00889	0,0059	0,9526	6,3507	2
				0330	0,5	0,01778	0,0036	0,635	1,27	2
				0337	5	0,0444	0,0009	1,5858	0,3172	2
				0616	0,2	0,10205	0,051	3,6449	18,2245	1
				1301	0,03	0,002133	0,0071	0,0762	2,54	2
				1325	0,05	0,002133	0,0043	0,0762	1,524	2
				2752	*1	0,17025	0,017	6,0807	6,0807	1
				2754	1	0,02133	0,0021	0,7618	0,7618	2
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	2
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
7008	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,0533	0,0267	1,9037	9,5185	1
				0304	0,4	0,0693	0,0173	2,4752	6,188	1
				0328	0,15	0,00889	0,0059	0,9526	6,3507	2
				0330	0,5	0,01778	0,0036	0,635	1,27	2
				0337	5	0,0444	0,0009	1,5858	0,3172	2
				0616	0,2	0,10205	0,051	3,6449	18,2245	1
				1301	0,03	0,002133	0,0071	0,0762	2,54	2
				1325	0,05	0,002133	0,0043	0,0762	1,524	2
				2752	*1	0,17025	0,017	6,0807	6,0807	1
				2754	1	0,02133	0,0021	0,7618	0,7618	2
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	2
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	2

				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
7009	Неорганизованный источник	2		0301	0,2	0,0533	0,0267	1,9037	9,5185	1
				0304	0,4	0,0693	0,0173	2,4752	6,188	1
				0328	0,15	0,00889	0,0059	0,9526	6,3507	2
				0330	0,5	0,01778	0,0036	0,635	1,27	2
				0337	5	0,0444	0,0009	1,5858	0,3172	2
				0616	0,2	0,10205	0,051	3,6449	18,2245	1
				1301	0,03	0,002133	0,0071	0,0762	2,54	2
				1325	0,05	0,002133	0,0043	0,0762	1,524	2
				2752	*1	0,17025	0,017	6,0807	6,0807	1
				2754	1	0,02133	0,0021	0,7618	0,7618	2
				2902	0,5	0,03557	0,0071	3,8113	7,6226	2
				2908	0,3	0,02372	0,0079	2,5416	8,472	2
7010	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,037325	0,0093	3,9994	9,9985	2
				0143	0,01	0,0005761	0,0058	0,0617	6,17	2
				0203	**0,0015	0,0001222	0,0008	0,0131	0,8733	2
				0301	0,2	0,065059	0,0325	2,3237	11,6185	1
				0304	0,4	0,0678244	0,017	2,4225	6,0563	1
				0328	0,15	0,00839	0,0056	0,899	5,9933	2
				0330	0,5	0,01677	0,0034	0,599	1,198	2
				0337	5	0,0598994	0,0012	2,1394	0,4279	2
				0342	0,02	0,00002083	0,0001	0,0007	0,035	2
				0344	0,2	0,0000917	0,0001	0,0098	0,049	2
				0616	0,2	0,002042	0,001	0,0729	0,3645	2
				1301	0,03	0,002013	0,0067	0,0719	2,3967	2
				1325	0,05	0,002013	0,004	0,0719	1,438	2
				2750	*0,2	0,000694	0,0003	0,0248	0,124	2
				2752	*1	0,003405	0,0003	0,1216	0,1216	2
				2754	1	0,05353	0,0054	1,9119	1,9119	2
				2902	0,5	0,046808	0,0094	5,0155	10,031	2
				2908	0,3	1,0521589	0,3507	112,7384	375,7947	1
				2930	*0,04	0,0036	0,009	0,3857	9,6425	2
				2936	*0,1	0,56	0,56	60,0038	600,038	1
7012	Неорганизованный источник	2		2908	0,3	0,0024	0,0008	0,2572	0,8573	2

7018	Неорганизованный источник	2		0123	**0,04	0,000594	0,0001	0,0636	0,159	2
				0143	0,01	0,0000511	0,0005	0,0055	0,55	2
				0301	0,2	0,0667667	0,0334	2,3847	11,9235	1
				0304	0,4	0,08671083	0,0217	3,097	7,7425	1
				0328	0,15	0,0111	0,0074	1,1894	7,9293	2
				0330	0,5	0,0222	0,0044	0,7929	1,5858	2
				0337	5	0,056339	0,0011	2,0122	0,4024	2
				0342	0,02	0,0000417	0,0002	0,0015	0,075	2
				0344	0,2	0,0001833	0,0001	0,0196	0,098	2
				0616	0,2	0,02042	0,0102	0,7293	3,6465	1
				1301	0,03	0,002667	0,0089	0,0953	3,1767	2
				1325	0,05	0,002667	0,0053	0,0953	1,906	2
				2752	*1	0,03405	0,0034	1,2161	1,2161	2
				2754	1	0,02667	0,0027	0,9526	0,9526	2
				2902	0,5	0,0464	0,0093	4,9717	9,9434	2
				2908	0,3	0,1134108	0,0378	12,1519	40,5063	1
				2930	*0,04	0,0036	0,009	0,3857	9,6425	2
				2936	*0,1	0,56	0,56	60,0038	600,038	1
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ

НПС "Косшагыл"

№ ИЗА	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
0009	Магистральная насосная	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00806	289,261159	Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,002986	107,163005		
		Бензол (64)		3,8920E-05	1,39677969		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		1,2240E-05	0,43927501		
		Метилбензол (349)		2,4460E-05	0,87783225		
0011	Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0338	95,9074342	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,005494	15,5892143		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0025	7,09374513		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0588	166,844885		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,1368	388,169734		
6021	Резервуарный парк	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	22,03		Аккредитованная лаборатория	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		8,17			
		Бензол (64)		0,1064			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,03344			
		Метилбензол (349)		0,0669			
ПРИМЕЧАНИЕ: *Замеры ЗВ проводятся в каре резервуарного парка.							
Методики проведения контроля: 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

4. СРАВНЕНИЕ ФАКТИЧЕСКИХ ВЫБРОСОВ ПО ДАННЫМ ПРЕДПРИЯТИЯ, РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОЕКТА ПДВ, ДЕЙСТВОВАВШЕГО НА ПЕРИОД 2015-2025 гг. и ПРОЕКТА НДВ на 2025-2028 гг.

В таблице 4.1 представлены выбросы по основным загрязняющим веществам по предприятию, определенные по двум проектам, а также фактические выбросы предприятия.

Таблица 4.1

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Фактические выбросы, т/год (данные предприятия)			Нормативы выбросов загрязняющих веществ					
					ПДВ 2015-2025 гг.		НДВ 2025г. (сущ. положение)		НДВ 2025-2028гг.	
		2022г.	2023г.	2024г.	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2		4	5	6	7	8	9	10	11
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0159	0,0099	0,0147	0,02044880	0,02136674	0,04757	0,023433	0,04757	0,023433
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0004	0,0004	0,0004	0,00033443	0,00050700	0,001117	0,000943	0,001117	0,000943
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0016	0,0016	0,0016	0,00001310	0,002065608	5,2000E-05	0,0004	5,2000E-05	0,0004
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	-	-	-	-	-	0,000122	8,8000E-07	0,000122	8,8000E-07
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0213	0,0238	0,0418	0,18027285	0,25840400	1,401472	1,117437	1,401472	1,117437
0302	Азотная кислота (5)	-	-	-	-	-	0,002	0,0144	0,002	0,0144
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0035	0,0039	0,0068	0,02929346	0,04226845	1,553923	0,719351	1,553923	0,719351
0322	Серная кислота (517)	0,0032	0,0032	0,0032	0,00002670	0,00421006	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0009	0,0010	0,0106	0,00799357	0,03207144	0,21296	0,08048	0,21296	0,08048
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0078	0,0088	0,0159	0,06700425	0,57816400	0,825758	0,211061	0,825758	0,211061
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0284	0,0843	0,1558	0,14103426	0,67131977	0,000291	0,003943	0,000291	0,003943
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2869	0,2354	0,2460	0,18732260	2,5197	2,023485	2,832345	2,023485	2,832345
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000125	0,0001150	0,000437	0,000594	0,000437	0,000594
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0002	0,0002	0,0002	0,00005500	0,00033000	0,001922	0,002497	0,001922	0,002497
0405	Пентан (450)	0,0001	0,0001	0,0001	0,00000512	0,00008224	5,1200E-06	8,2240E-05	5,1200E-06	8,2240E-05
0410	Метан (727*)	0,3480	0,2890	0,3350	1,03820000	0,55051000	1,1032	0,55991	1,1032	0,55991
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0001	0,0001	0,0001	0,00000512	0,00008224	5,1200E-06	8,2240E-05	5,1200E-06	8,2240E-05
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	34,2741	101,7847	188,1363	170,09974	810,70185	26,45859	214,3738	26,45859	214,3738
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	17,6833	37,6458	69,5839	62,97176900	299,83576800	9,81156	79,43857	9,81156	79,43857
0602	Бензол (64)	0,1656	0,4920	0,9087	0,82220726	3,91353756	0,127792	1,0358	0,127792	1,0358
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0520	0,1541	0,2856	0,40246599	1,46178898	0,514824	1,738029	0,514824	1,738029
0621	Метилбензол (349)	0,1041	0,3091	0,5712	0,67704476	2,91159632	0,080643	0,653429	0,080643	0,653429
0627	Этилбензол (675)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000	0,0000	0,0001	0,00000019	0,00000037	-	-	-	-
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0866	0,0869	0,0866	0,04790000	0,16830000	-	-	-	-
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,3198	0,3202	0,3198	0,17100000	0,42980000	-	-	-	-

1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0240	0,0239	0,0240	0,02556000	0,04000000	-	-	-	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,2372	0,2373	0,2372	0,11900000	0,31150000	-	-	-	-
1240	Этилацетат (674)	0,1840	0,1841	0,1630	0,11900000	0,28500000	-	-	-	-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)						0,046567	0,018907	0,046567	0,018907
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0002	0,0003	0,0005	0,00191691	0,00274291	0,046567	0,018907	0,046567	0,018907
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0764	0,0764	0,0764	0,02299700	0,13544216	0,0026	0,0183	0,0026	0,0183
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0041	0,0041	0,0041	0,00600000	0,00940000	-	-	-	-
2732	Керосин (654*)	-	-	-	-	-	0,00205	0,067864	0,00205	0,067864
2750	Сольвент нафта (1149*)						0,000694	0,125	0,000694	0,125
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0840	0,0836	0,0840	0,14380000	0,22500000	0,771353	5,5798	0,771353	5,5798
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0053	0,0059	0,0109	0,04994238	0,06678384	2,204864	4,437996	2,204864	4,437996
2902	Взвешенные частицы (116)	-	-	-	-	-	0,32914	0,73082	0,32914	0,73082
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)	0,0001	0,0001	0,0001	0,00002333	0,00014000	0,285611	1,43244	0,285611	1,43244
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	-	-	-	0,0078	0,02497	0,0078	0,02497
2936	Пыль древесная (1039*)	-	-	-	-	-	0,838	0,007816	0,838	0,007816
	В С Е Г О :	54,0191	142,0702	261,3246	237,3524	1125,1796	48,7098	315,3183	48,7098	315,3183

Изменения количественного состава выбросов загрязняющих веществ на период действующего ПДВ (2015-2025 гг.) и период нормирования (2025-2028 гг.) произошли по следующим причинам:

1. Уточнено количество источников выбросов;
2. В нормативы выбросов включены выбросы от запланированных ремонтных работ;
3. Уточнены физико-химические характеристики перекачиваемой нефти;
4. Уточнены основные характеристики технологического оборудования на НПС, расходы топлива на собственные нужды и при проведении ремонтных работ.

При этом, нормативы выбросов загрязняющих веществ атмосферный воздух были предложены, на основе исходных данных, представленных предприятием, паспортных данных всего технологического оборудования предприятия, учитывая фактическую максимальную нагрузку оборудования в пределах показателей, установленных действующим проектом.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
2. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», приказ и.о. Министра здравоохранения РК №КР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.
4. РНД 211.2.02.02-97. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия Республики Казахстан. Алматы, 1997;
5. РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86) Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий, Алматы, 1997;
6. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Алматы, 1996 г.;
7. 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;
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004 г.;
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов. РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2004;
10. 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;
11. «Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла», Астана - 2005 г.
12. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час; п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах;

13. «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.
14. РНД 211.2.02.06 – 2004 «Методические указания по расчету выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.;
15. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение №12 к приказу МОСИБР РК от 12.06.2014 г, №221-О;
16. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2005 г.;
17. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов» Приложение №11 к Приказу МООС РК от 18.04.2008 №100-п;
18. «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами» Приложение №5 к Приказу МООС и ВР РК от 12.06.2014 г. №221-О;
19. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» Приложение №3 к Приказу МООС РК от 18.04.2008 №100-п;
20. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли» Приложение №12 к Приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п;
21. «Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности» РНД 211.2.02.08-2004, Астана, 2004;
22. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» Приказ МЭГиПР РК от 25.06.2021 г. №212.
23. «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 г. № КР ДСМ-70.
24. «Методика по регулированию выбросов в неблагоприятных метеорологических условиях», Приложение 40 к Приказу Министра охраны окружающей среды №298 от 29.10.2010г.
25. РД 52.04186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

18013401



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

09.07.2018 года

02007P

Выдана

Акционерное общество "КазТрансОйл"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект ТУРАН, дом № 20, 12,
БИН: 970540000107

(полное наименование, место нахождения, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выдача лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

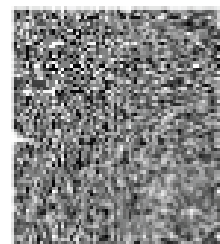
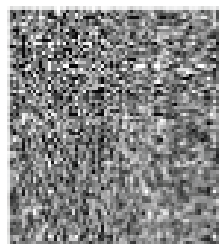
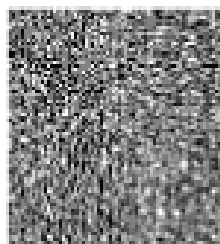
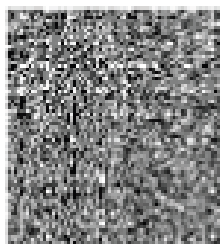
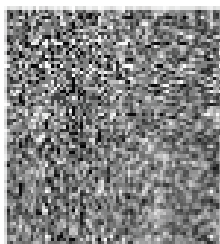
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первоначальной выдачи 28.06.2007

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



18013401



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02007P

Дата выдачи лицензии 09.07.2018 год

Подпись(ы) лицензируемого лица/деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(подписывается подвизом лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании
и уполномоченного»)

Introduction

Акционерное общество "КазТрансОйл"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект ТУРАН, дом № 20., 12.,
БИН: 970340000107

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Abstract

Особые условия действия договора

В соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О рекламе» уведомление:

Introduction

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(ПОЛНОЕ КОМПЬЮТЕРИЗОВАННОЕ СРЕДСТВО, ВЫДАВАННОГО ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИСТУ)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕДЖАН АБЛІСЖАМИЛОВИЧ

(Selling, not, creating, a better mousetrap)

How to participate:

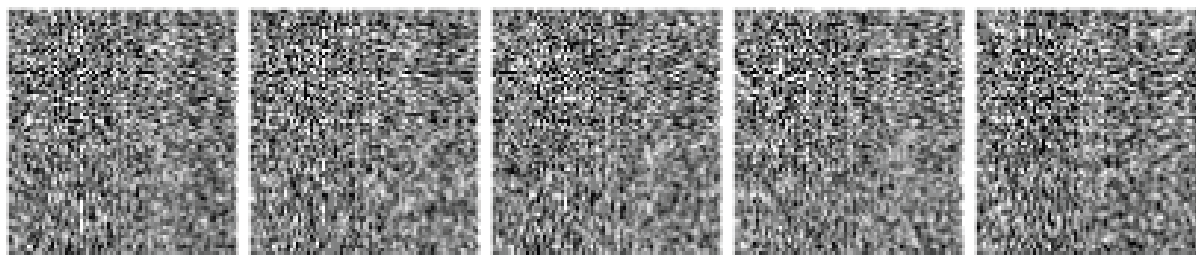
Срок действия:

Дата выдачи:
подписания:

09/07/2018

Место выноса

Abstract

[illegible]



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Атырауской области" Комитета экологического регулирования и
контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«27» август 2021 г.

**Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "НПС "Косшагыл" Кульсаринского нефтепроводного
управления АО "КазТрансОйл", "49.50.0"**

**(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)**

Определена категория объекта: II

**(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).**

**Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
970540000107**

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Атырауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Атырауская, Жылыойский район)

Руководитель: БЕКМУХАМЕТОВ АЛИБЕК МУРАТОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«27» август 2021 года

подпись:





№ 8000129

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **04-059-012-001**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: **4,8531 га**

Жердің санаты: **Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)**

Жер учаскесін нысаналы тағайындау:

"Қосшагыл" мұнай айдау станциясына және оның объектілеріне қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**

Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **04-059-012-001**

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: **4,8531 га**

Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**

Целевое назначение земельного участка:

для обслуживания нефтеперекачивающей станции "Косчагил" и его объектов

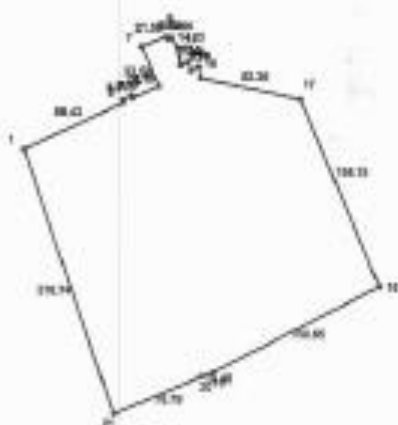
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**

Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 8000129

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
План земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Жылыой ауданы, Қосшағыл селосы**
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Жылыойский район, с. Косчагил



Настоящий документ является проектом и не имеет юридической силы.
1-1 дойм - 010-миллион задрлар

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от 1 до 1 - земли населенных пунктов

МАСШТАБ 1:5000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық номерлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланы, га Площадь, га

Осы акт "Атырау ҒӨО жер" ЕМК Жылыой аудандық кадастрлық филиалында жасалды.
Настоящий акт изготовлен Жылыойским рай/кадастровым филиалом ДПТ "АтырауНПЦзем"

М.О.

М.О. (қолы, подпись)

Т. Амиров

(аты-жөні, тегі, Ф.И.О.)

" 15 " 08 20 18 ж

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын
беретін актілер жазылатын Кітапта № 4293 болып жазылады.

Қосымша : жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности
на земельный участок, право землепользования за № 4293

Приложение : нет

М.О.

М.П.

Жылыой аудандық жер қатынастары бөлімінің бастығы
Начальник отдела земельных отношений Жылыойского района

Д. Наурызбаев

(аты-жөні, тегі, Ф.И.О.)

(қолы, подпись)

" 15 " тамыз 20 18 ж

Жер учаскесіне құқығын тіркеу туралы белгі
Отметка о регистрации права на земельный участок

Шектесуерді осынығы жағында өзінің жер учаскесіне меншіктену құқығын пайдалану сәтін куәлік
Осының сәйкестігіне дәлелділігіне негізделген кадастрлық документ на земельный участок

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ

МҮНАЙ-ГАЗ КЕШЕНІНДЕГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ, ҚЕТТЕУ,
БАҚЫЛАУ ЖӘНЕ МЕМЛЕКЕТТІК
ИНСПЕКЦИЯ КОМИТЕТІ

АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



Номер: KZ01VCTU00032978
Дата: 29.09.2015

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ, КОНТРОЛЯ И
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ
В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, КР, Атырау қаласы, Б. Құрманов көшесі, 137 үй
телефакс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atymaskol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Куликова, 137 дом
телефакс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atymaskol@rambler.ru

_____ 20 _____ жыл

№ _____

ЗФ АО «Казтрансойл»
копия: ТОО «ТІТЕСО»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
государственной экологической экспертизы
проекта нормативов предельно - допустимых
выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
для НПС «Косшагыл» КНУ ЗФ АО «КазТрансОйл»

Материалы разработаны: ТОО «ТІТЕСО» (ГЛ 01479Р №0043109 от 09.07.2012 г.), адрес: г. Астана, район Есиль, ул. Сарайшик, 36 - 96.

Заказчик – ЗФ АО «Казтрансойл», адрес: г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для НПС «Косшагыл» КНУ ЗФ АО «КазТрансОйл»;
- Электронная версия проекта.

Материалы поступили на рассмотрение 07.09.2015 г.

KZ03RCR00033551.

Общие сведения

Нефтеперекачивающая станция «НПС-Косшагыл» является одним из подразделений Кульсаринского нефтепроводного управления (КНУ) Западного филиала АО «КазТрансОйл».

Основной деятельностью «НПС-Косшагыл» является транспортировка и хранение нефти, принимаемых с НПС-3 и из ресурсов нефтедобывающих организации. «НПС-Косшагыл» расположен в Жылыойском районе Атырауской области, 20 км к западу от города Кульсары.

Общая площадь станции составляет – 4,8531га.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.



Основной деятельностью «НПС-Косшагыл» является транспортировка и хранение нефти, принимаемых с НПС-3 и из ресурсов нефтедобывающих организации.

В состав НПС входят:

- котельная;
- магистральная насосная;
- ДЭС;
- Станция пенотушения;
- Административный корпус;
- Камера приема ОУ,
- КРУ

Характеристика предприятия , как источников загрязняющих веществ в атмосферу.

Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выброса	Наименование источника выброса загрязняющих веществ
0001	001	РДС №2
0002	001	РДС №3
0003	001	РДС №4
0004	001	Дренажная емкость площадки фильтров V=8м3
0005	001	Дренажная емкость V=63м3 №3
0006	001	Емкость сбора утечки нефти V=2м3 №2
0007	001	Емкость сбора утечки камеры приема скребка V=5м3 №5
0008	001	ДЭС Р-25018 "РД-Whale"
0009	001	Насосы магистральной насосной станции
0009	002	Насосы магистральной насосной станции
0010	001	Лаборатория анализа нефти
0011	001	Котел МГ160/4 №1
0011	002	Котел МГ160/4 №2
0012	001	Суточный емкость котла V=0.8м3
0013	001	РГС №1 V=3м3
0014	001	РГС №2 V=3м3
0015	001	Система strălăţimăni газа на котел
0016	001	Система strălăţimăni газа на ГРПШ от котельной
0017	001	Akinoite miler ramp (ископавки)
0001	001	ЗПАиФС РДС №2
0002	001	ЗПАиФС РДС №3
0003	001	ЗПАиФС РДС №4
0004	001	ЗПАиФС площадка фильтров
0005	001	ЗПАиФС Дренажная емкость №3
0006	001	ЗПАиФС магистральная насосная станция
0007	001	ЗПАиФС Емкость сбора и дренажа нефти
0008	001	ЗПАиФС камера приема ОУ
0009	001	ЗПАиФС топливная емкость котельной
0010	001	ЗПАиФС топливная емкость котельной №2
0011	001	Газорезка
0012	001	Насос улова тухл скребка
0013	001	Насос сбора утечки нефти
0014	001	Насос погружной STP "RT" №1
0015	001	Насос погружной STP "RT" №2
0016	001	ЗПАиФС от ГРПШ и газопровода
0017	001	Сварочные работы
0018	001	Лакокрасочные работы
0019	001	ЗПАиФС Пробообразное устройство
0020	001	ЗПАиФС Пробообразное устройство



	0006	10,67	0,0283	10,67	0,0283	10,67	0,0283	2015
	0007	10,67	0,0283	10,67	0,0283	10,67	0,0283	2015
	0009	0,00806	0,116	0,00806	0,116	0,00806	0,116	2015
(9616) Связь углеводородов предельных С6-С10 (1532°, 1540°)								
Основное производство	0001	17,77	99,6	17,77	99,6	17,77	99,6	2015
	0002	17,77	99,6	17,77	99,6	17,77	99,6	2015
	0003	17,77	99,6	17,77	99,6	17,77	99,6	2015
	0004	1,233	0,01319	1,233	0,01319	1,233	0,01319	2015
	0005	0,493	0,0327	0,493	0,0327	0,493	0,0327	2015
	0006	3,95	0,01053	3,95	0,01053	3,95	0,01053	2015
	0007	3,95	0,01053	3,95	0,01053	3,95	0,01053	2015
	0009	0,00298	0,04288	0,00298	0,04288	0,00298	0,04288	2015
(9602) Бумага (64)								
Основное производство	0001	0,232	1,3	0,232	1,3	0,232	1,3	2015
	0002	0,232	1,3	0,232	1,3	0,232	1,3	2015
	0003	0,232	1,3	0,232	1,3	0,232	1,3	2015
	0004	0,0161	0,0001722	0,0161	0,0001722	0,0161	0,0001722	2015
	0005	0,00644	0,000688	0,00644	0,000688	0,00644	0,000688	2015
	0006	0,0516	0,0001376	0,0516	0,0001376	0,0516	0,0001376	2015
	0007	0,0516	0,0001376	0,0516	0,0001376	0,0516	0,0001376	2015
	0009	0,00003892	0,00056	0,00003892	0,00056	0,00003892	0,00056	2015
(9616) Диметилбензол (связь «н», «п», «к»-изомеров) (282)								
Основное производство	0001	0,073	0,409	0,073	0,409	0,073	0,409	2015
	0002	0,073	0,409	0,073	0,409	0,073	0,409	2015
	0003	0,073	0,409	0,073	0,409	0,073	0,409	2015
	0004	0,00506	0,0000541	0,00506	0,0000541	0,00506	0,0000541	2015
	0005	0,002024	0,0002163	0,002024	0,0002163	0,002024	0,0002163	2015
	0006	0,0162	0,0000432	0,0162	0,0000432	0,0162	0,0000432	2015
	0007	0,0162	0,0000432	0,0162	0,0000432	0,0162	0,0000432	2015
	0009	0,00001224	0,000176	0,00001224	0,000176	0,00001224	0,000176	2015
	0010	0,0000351	0,00534568	0,0000351	0,00534568	0,0000351	0,00534568	2015
(9623) Метилабензол (282)								
Основное производство	0001	0,146	0,818	0,146	0,818	0,146	0,818	2015
	0002	0,146	0,818	0,146	0,818	0,146	0,818	2015
	0003	0,146	0,818	0,146	0,818	0,146	0,818	2015
	0004	0,01012	0,0001082	0,01012	0,0001082	0,01012	0,0001082	2015
	0005	0,00405	0,0000325	0,00405	0,0000325	0,00405	0,0000325	2015
	0006	0,0324	0,0000865	0,0324	0,0000865	0,0324	0,0000865	2015
	0007	0,0324	0,0000865	0,0324	0,0000865	0,0324	0,0000865	2015
	0009	0,00002448	0,000352	0,00002448	0,000352	0,00002448	0,000352	2015
	0010	0,0000811	0,012787648	0,0000811	0,012787648	0,0000811	0,012787648	2015
(9703) Бумага/перга (64)								
Основное производство	0006	0,00000019	0,00000003	0,00000019	0,00000003	0,00000019	0,00000003	2015
	0017	1,00E-09	7,00E-08	1,00E-09	7,00E-08	1,00E-09	7,00E-08	2015
(1325) Формальдегид (619)								
Основное производство	0006	0,001905	0,0021429	0,001905	0,0021429	0,001905	0,0021429	2015
	0017	0,000011906	0,000000005	0,000011906	0,000000005	0,000011906	0,000000005	2015
(1400) Проксан-2-он (478)								
Основное производство	0010	0,000637	0,10044216	0,000637	0,10044216	0,000637	0,10044216	2015
(2756) Углеводороды предельные С12-19 /в перчете на С/ (592)								
Основное производство	0006	0,04603667	0,05142855	0,04603667	0,05142855	0,04603667	0,05142855	2015
	0012	0,000499	0,0000421	0,000499	0,0000421	0,000499	0,0000421	2015
	0013	0,001563	0,0001566	0,001563	0,0001566	0,001563	0,0001566	2015
	0014	0,001563	0,0001566	0,001563	0,0001566	0,001563	0,0001566	2015
	0017	0,000285714	0,014999985	0,000285714	0,014999985	0,000285714	0,014999985	2015



Итого по организованным источникам:		236,2017575	1115,100329	236,2017575	1115,100329	236,2017575	1115,100329	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на оксиды/ (277)								
Основное производство	6011	0,02025	0,01604	0,02025	0,01604	0,02025	0,01604	2015
	6017	0,000178	0,002047	0,000178	0,002047	0,000178	0,002047	2015
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на оксиды (IV) оксид/ (332)								
Основное производство	6011	0,0003256	0,000242	0,0003256	0,000242	0,0003256	0,000242	2015
	6017	0,00002803	0,000265	0,00002803	0,000265	0,00002803	0,000265	2015
(0201) Азот (IV) диоксид (4)								
Основное производство	6011	0,00067	0,00086	0,00067	0,00086	0,00067	0,00086	2015
	6017	0,00002	0,00012	0,00002	0,00012	0,00002	0,00012	2015
(0204) Азот (II) оксид (6)								
Основное производство	6011	0,001408	0,001115	0,001408	0,001115	0,001408	0,001115	2015
	6017	0,00000325	0,0000195	0,00000325	0,0000195	0,00000325	0,0000195	2015
(0333) Сероуглерод (Дитиодисульфид) (528)								
Основное производство	6001	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	2015
	6002	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	2015
	6003	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	2015
	6004	0,00001422	0,0004555	0,00001422	0,0004555	0,00001422	0,0004555	2015
	6005	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	2015
	6006	0,00000395	0,000238045	0,00000395	0,000238045	0,00000395	0,000238045	2015
	6007	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	0,00000316	0,000101365	2015
	6008	0,00001187	0,00038024	0,00001187	0,00038024	0,00001187	0,00038024	2015
	6009	0,00000632	0,00020263	0,00000632	0,00020263	0,00000632	0,00020263	2015
	6010	0,00000632	0,00020263	0,00000632	0,00020263	0,00000632	0,00020263	2015
	6012	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	2015
	6013	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	2015
	6014	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	2015
	6015	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	0,00000336	0,0000006	2015
	6019	0,00000079	0,0000249	0,00000079	0,0000249	0,00000079	0,0000249	2015
	6020	0,00000079	0,0000249	0,00000079	0,0000249	0,00000079	0,0000249	2015
(0337) Углерод оксид (504)								
Основное производство	6011	0,01375	0,0109	0,01375	0,0109	0,01375	0,0109	2015
	6017	0,0000217	0,00133	0,0000217	0,00133	0,0000217	0,00133	2015
(0342) Фтористые газобразные соединения /в пересчете на фтор/ (827)								
Основное производство	6017	0,0000125	0,000115	0,0000125	0,000115	0,0000125	0,000115	2015
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (хлориды фтора, оксиды фтора)(825)								
Основное производство	6017	0,000055	0,00033	0,000055	0,00033	0,000055	0,00033	2015
(0405) Натрий (428)								
Основное производство	6016	0,00000512	0,00008234	0,00000512	0,00008234	0,00000512	0,00008234	2015
(0410) Медь (734*)								
Основное производство	6016	0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	0,0252	0,40461	2015
(0402) Необутан (282)								
Основное производство	6016	0,00000512	0,00008234	0,00000512	0,00008234	0,00000512	0,00008234	2015
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)								
Основное производство	6001	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	2015
	6002	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	2015
	6003	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	2015
	6004	0,01717	0,55005	0,01717	0,55005	0,01717	0,55005	2015
	6005	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	2015
	6006	0,00477	0,275423	0,00477	0,275423	0,00477	0,275423	2015
	6007	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	0,00382	0,12251	2015
	6008	0,01403	0,43954	0,01403	0,43954	0,01403	0,43954	2015

	6009	0,00764	0,34502	0,00764	0,34502	0,00764	0,34502	2015
	6010	0,00764	0,34502	0,00764	0,34502	0,00764	0,34502	2015
	6012	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2015
	6013	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2015
	6014	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2015
	6015	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	0,00403	0,000725	2015
	6019	0,000954	0,0301	0,000954	0,0301	0,000954	0,0301	2015
	6020	0,000954	0,0301	0,000954	0,0301	0,000954	0,0301	2015
	(9016) Связь установлений предельных С6-С18 (1532°, 1540°)							
Основное производство	6001	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	2015
	6002	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	2015
	6003	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	2015
	6004	0,00635	0,200646	0,00635	0,200646	0,00635	0,200646	2015
	6005	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	2015
	6006	0,001763	0,101774	0,001763	0,101774	0,001763	0,101774	2015
	6007	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	0,001412	0,045244	2015
	6008	0,0053	0,16979	0,0053	0,16979	0,0053	0,16979	2015
	6009	0,002825	0,090588	0,002825	0,090588	0,002825	0,090588	2015
	6010	0,002825	0,090588	0,002825	0,090588	0,002825	0,090588	2015
	6012	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	2015
	6013	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	2015
	6014	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	2015
	6015	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	0,00149	0,000268	2015
	6019	0,000353	0,01113	0,000353	0,01113	0,000353	0,01113	2015
6020	0,000353	0,01113	0,000353	0,01113	0,000353	0,01113	2015	
(902) Битум (64)								
Основное производство	6001	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	2015
	6002	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	2015
	6003	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	2015
	6004	0,000083	0,0026637	0,000083	0,0026637	0,000083	0,0026637	2015
	6005	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	2015
	6006	0,00002303	0,00132985	0,00002303	0,00132985	0,00002303	0,00132985	2015
	6007	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	0,00001845	0,00059171	2015
	6008	0,0000692	0,0022184	0,0000692	0,0022184	0,0000692	0,0022184	2015
	6009	0,0000369	0,00118343	0,0000369	0,00118343	0,0000369	0,00118343	2015
	6010	0,0000369	0,00118343	0,0000369	0,00118343	0,0000369	0,00118343	2015
	6012	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	2015
	6013	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	2015
	6014	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	2015
	6015	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	0,00001946	0,0000035	2015
	6019	0,00000461	0,0001454	0,00000461	0,0001454	0,00000461	0,0001454	2015
6020	0,00000461	0,0001454	0,00000461	0,0001454	0,00000461	0,0001454	2015	
(9016) Дамкитыбики (связь n-, m-, n- полимеров) (203)								
Основное производство	6001	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	2015
	6002	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	2015
	6003	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	2015
	6004	0,00002607	0,00083575	0,00002607	0,00083575	0,00002607	0,00083575	2015
	6005	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	2015
	6006	0,00000734	0,000481166	0,00000734	0,000481166	0,00000734	0,000481166	2015
	6007	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	0,0000058	0,00018605	2015
	6008	0,00002176	0,00069745	0,00002176	0,00069745	0,00002176	0,00069745	2015
	6009	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6010	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6012	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	2015
	6013	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	2015



	6014	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	2015
	6015	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	0,00000612	0,0000011	2015
	6018	0,1438	0,225	0,1438	0,225	0,1438	0,225	2015
	6019	0,00000143	0,0000457	0,00000143	0,0000457	0,00000143	0,0000457	2015
	6020	0,00000143	0,0000457	0,00000143	0,0000457	0,00000143	0,0000457	2015
(0621) Металлолом (352)								
Основное производство	6001	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6002	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6003	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6004	0,0000321	0,00167047	0,0000321	0,00167047	0,0000321	0,00167047	2015
	6005	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6006	0,00001448	0,00033673	0,00001448	0,00033673	0,00001448	0,00033673	2015
	6007	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	0,0000116	0,0003721	2015
	6008	0,0000435	0,0013949	0,0000435	0,0013949	0,0000435	0,0013949	2015
	6009	0,0000232	0,0007442	0,0000232	0,0007442	0,0000232	0,0007442	2015
	6010	0,0000232	0,0007442	0,0000232	0,0007442	0,0000232	0,0007442	2015
	6012	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	2015
	6013	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	2015
	6014	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	2015
	6015	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	0,00001223	0,00000022	2015
	6018	0,1397	0,4303	0,1397	0,4303	0,1397	0,4303	2015
	6019	0,0000029	0,0000915	0,0000029	0,0000915	0,0000029	0,0000915	2015
	6020	0,0000029	0,0000915	0,0000029	0,0000915	0,0000029	0,0000915	2015
(1042) Бумага-I-ая (342)								
Основное производство	6018	0,0479	0,1683	0,0479	0,1683	0,0479	0,1683	2015
(1043) Текстиль (678)								
Основное производство	6018	0,171	0,4298	0,171	0,4298	0,171	0,4298	2015
(1119) 2-Этапная текстиль (1526*)								
Основное производство	6018	0,02336	0,04	0,02336	0,04	0,02336	0,04	2015
(1210) Бумага и картон (138)								
Основное производство	6018	0,119	0,3113	0,119	0,3113	0,119	0,3113	2015
(1240) Текстиль (686, 692)								
Основное производство	6018	0,119	0,285	0,119	0,285	0,119	0,285	2015
(1400) Прочие-2-ая (478)								
Основное производство	6018	0,02236	0,035	0,02236	0,035	0,02236	0,035	2015
(2740) Складной в парочках на услуги (524)								
Основное производство	6018	0,006	0,0094	0,006	0,0094	0,006	0,0094	2015
(2752) Уайт-скаут (1316*)								
Основное производство	6018	0,1438	0,225	0,1438	0,225	0,1438	0,225	2015
(2900) Вязь неорганическая: 70-20% двукратно окрашен (шамит, шамит, вязь неорганическая)(503)								
Основное производство	6017	0,00002333	0,00014	0,00002333	0,00014	0,00002333	0,00014	2015
Итого по неорганическим источникам:		1,18629644	3,99127526	1,18629644	3,99127526	1,18629644	3,99127526	
Вязь по предприятию:		237,3523866	1125,179603	237,3523866	1125,179603	237,3523866	1125,179603	

Санитарно-защитная зона. Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015года №237., минимальный размер СЗЗ составляет 500 м. II класс опасности.



Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнены по программному комплексу «Эра», версия 2.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск).

Вывод:

Департамент экологии по Атырауской области, рассмотрев проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для НПС «Косшагыл» КНУ ЗФ АО «КазТрансОйл», согласовывает его.

**Руководитель Департамента,
Руководитель экспертного подразделения**

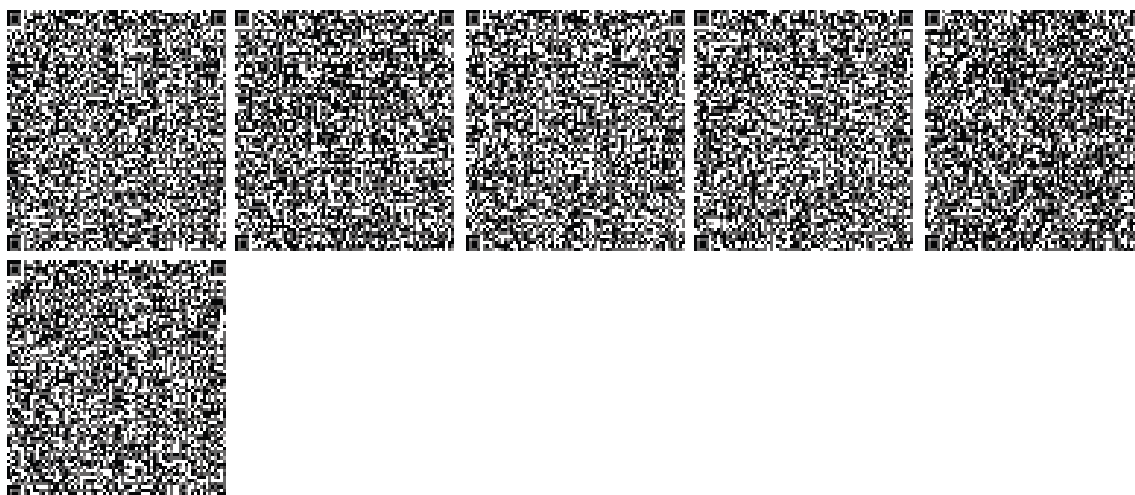
Е. Кузнов

Исполнитель:
Эксперт государственной экологической экспертизы,
главный специалист Н. Алеева



Директор Департамента

Куанов Ербол Бисенұлы



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН ҚОРҒАУ АГЕНТТІГІНІҢ АТЫРАУ ОБЛАСТЫ ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН ҚОРҒАУ ДЕПАРТАМЕНТІ» (Қазақстан Республикасының Астана қаласы)	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО 39931884
Қазақстан Республикасының Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігі Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199/е нысанды медициналық құжаттама
«ҚР Тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Атырау облысы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаменті» «Департамент по защите прав потребителей Атырауской области Агентство Республики Казахстан по защите прав потребителей»	Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена <u>приказом</u> Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

**САНИТАРЛЫҚ-ЭПИДЕМИОЛОГИЯЛЫҚ ҚОРЫТЫНДЫ
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№552-II

« 26 » 06 2014 ж. (г.)

1. Санитарлық-эпидемиологиялық сарантау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза) Проекта «Обоснования, установления и определения границ площади санитарно-защитной зоны на объектах НПС «Косшагыл» Кульсаринского НУ ЗФ «КазТрансОйл». пайдалануға берілетін немесе қайта жинартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы) (полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или ввода в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.) Жүргізілді (Проведена) өтініші, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы түрде және басқалай (күші, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)- вех. №85/2014 от 16.06.2014г.
2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик (заявитель)) ТОО «Эко-Саф», г. Атырау, пр. Азаттық, 42, каб. №305, тел: 7/7122/306551, директор Умбетов К.О. Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің Т.А.Ә.А. (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Ф.И.О. руководителя)
3. Санитарлық-эпидемиологиялық сарантау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)- Проект «Обоснования, установления и определения границ площади санитарно-защитной зоны на объектах НПС «Косшагыл» Кульсаринского НУ ЗФ «КазТрансОйл». сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (вид деятельности)
4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработки (подготовлены)) ТОО «Эко-Саф» (гос. лицензия №01302Р от 23.06.2009г.)
5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)- Заявление. Проектная документация (проект СЗЗ), вх. №У-611 от 16.06.14г.
6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции)- нет
7. Басқа ұйымдардың сарантау ұйғарымы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются))- нет
Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организаций выдавшей заключение)-

8.Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитарлық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)). Основанием для проведения разработки проекта обоснования размеров санитарно-защитной зоны для НПС «Косшагыл» ЗФ АО «КазТрансОйл» является необходимость определения размеров санитарно-защитной зоны предприятия. Общие сведения о предприятии. Станция расположена в Жылыойском районе Атырауской области на расстоянии 20 км к западу от города Кульсары. Ближайший населенный пункт пос. Косшагыл находится в 100 м от станции. Основной деятельностью НПС «Косшагыл» является прием и хранение нефти, поступающей с НПС-3 и дальнейшая ее перекачка по магистральному нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара». Станция осуществляет следующие технологические операции: прием нефти; хранение нефти в резервуарах; транспортировку нефти. В состав НПС «Косшагыл» входят следующие объекты производственного с вспомогательного назначения: - резервуарный парк из 3 резервуаров – РВС – по 5000м³; - магистральная насосная; - операторная; - закрытое распределительное устройство (ЗРУ); - лаборатория анализа нефти; - пробоотборники нефти для анализа; - мини – котельная; - аварийная ДЭС. По итогам инвентаризации на предприятии имеются 12 источников загрязнения атмосферного воздуха, 7 из которых организованные и 5 неорганизованные. Производство 001 – Котельная. Источники загрязнения N 0001 котел МГ-160/4. Источники загрязнения N 0002 сбросная свеча котельной – 2 шт. Производство 002 – ГРПШ. Источники загрязнения N 0003 ГРПШ (ЗРА и ФС). Источники загрязнения N 0004 сбросная свеча ГРПШ – 3 шт. Производство 003 – ДЭС. Источники загрязнения N 0005 ДЭС Wilson P-250H. Производство 004 – Магистральная насосная станция. Источники загрязнения N 0006 магистральные насосы. Производство 005 – Резервуарный парк. Источники загрязнения N 6001 резервуарный парк (РВС-5000-3 шт.). Источники загрязнения N 6002 емкость сбора утечек нефти. Источники загрязнения N 6003 дренажная емкость. Производство 006 – Узел задвижек. Источники загрязнения N 6004 узел задвижек (ЗРА и ФС). Производство 007 – Сварочный пост. Источники загрязнения N 6005 сварочный аппарат. Производство 008 – Лаборатория анализа нефти. Источники загрязнения N 0007 вытяжной шкаф. Станция оборудована системой водоснабжения. Канализационную сеть имеют только лаборатория и контрольно-пропускной пункт (КПП). Станция работает круглосуточно в течение всего года. Стоки отводятся в местные септики. Автотранспорт за станцией не числится. Обеспечение технологическим транспортом и спецтехникой производится ЦТТиСТ. Теплоснабжение НПС осуществляется в отопительный период от собственной мини – котельной, работающей на природном газе. На случай аварийного отключения электроснабжения на площадке установлена дизельная электростанция, мощностью – 200 кВт.

Обоснование размера санитарно-защитной зоны по совокупности показателей. Согласно Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов №93 от 17 января 2012 года рассматриваемый объект относится к объектам II класса опасности с СЗЗ 500м. Согласно расчетным данным размер расчетной санитарной защитной зоны составляет 500 м.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанарлылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, алаңы, топырағының түрі, учаскесінің бұрын айдаланылуы, жерасты суларының түру биіктігі, батпақтауудың болуы, желдің басымды бағыттары, санитарлық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты) (Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции (размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света)) – приведены в проекте

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и

лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото»

САНИТАРЛЫҚ-ЭПИДЕМИОЛОГИЯЛЫҚ ҚОРЫТЫНДЫ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Проект «Обоснования, установления и определения границ площади санитарно-защитной зоны на объектах НПС «Косшагыл» Кудьсаринского НУ ЗФ «КазТрансОйл».

(высанный, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарақ) пайдалануға берілетін немесе қайта жанартылған нысанларын, жобалық құжаттарын, тіршілік ортағы факторларын, шаруашылық және басқа жұмыстарын, өнімін, қызметтерін, автокөліктерін және т.б. толық атауы) (полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (принадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)

санитарлық-эпидемиологиялық сараптама негізінде (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы) Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует) (нужное подчеркнуть) требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК №93 от 17 января 2012г.

(указать)

Үсыныстар (Предложения):

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар

На основании Кодекса Республики Казахстан 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу



Атырау облысының Бас Мемлекеттік
санитарлық дәрігері
Государственный
санитарный врач Атырауской области
Атырау облысының санитарно-эпидемиологиялық станциясы
(Атырау қаласы, Атырау облысы, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись))

У.Зинуллин

Утқалыста
302168



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Атырауской области" Комитета экологического регулирования и
контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«27» август 2021 г.

**Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "НПС "Косшагыл" Кульсаринского нефтепроводного
управления АО "КазТрансОйл", "49.50.0"**

**(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)**

Определена категория объекта: II

**(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).**

**Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
970540000107**

Идентификационный номер налогоплательщика:

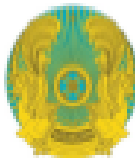
Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Атырауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Атырауская, Жылыойский район)

Руководитель: БЕКМУХАМЕТОВ АЛИБЕК МУРАТОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«27» август 2021 года

подпись:



КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ «КАЗГИДРОМЕТ» ШАРААШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫМДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ		МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»
010000, Астана қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1 тел: 8(7172) 79-03-03, 79-03-04 факс: 8(7172) 79-03-44, info@kazhydromet.kz		010000, г. Астана, проспект Машинистов Ел, 11/1 тел: 8(7172) 79-03-03, 79-03-04 факс: 8(7172) 79-03-44, info@kazhydromet.kz
03-3-04/906 F67F633980A643E0 28.03.2024		

Филвал
«Центр исследований и
разработок акционерного общества
«КазТрансОйл»

РГП «Казгидромет» рассмотрев Ваше письмо от 12.03.2024г. № 11-05/464, представляет климатическую информацию по метеорологическим станциям Индерборский, Ганзоопыно, Атырау, Тайпак, Жалпактал, Ақтау, Петропавловск, Павлодар, Жана-Арка, Родниковское, Екпобастуз, Жетysонур, Сагиз, Кызан, Форт-Шевченко, Сам, Тушибек, Кульсары, Карабау, Возвышенка.

Информация прилагается на 14листах.

Заместитель генерального директора 2 Издатель ЭЦП -
ҰЛТТЫҚ ҚҰӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ
МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве
хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276Уринбасаров М.И.

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚҰӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС,
Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет"
Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276



Исп. Н. Кашымбаева, А. Абжанова

Тел. 8(7172)798366

<https://sed.kazhydromet.kz/CO/TKz>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жабына өтіңіз, құжатты
жақтарды тапсырыңыз. Электрондық құжаттың кишірмесін тексеру үшін қысқа сілтемесіне өтіңіз немесе
QR код арқылы аңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы»
Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес,

Климатические данные по МС Кульсары

Наименование	МС Кульсары
Средняя максимальная температура воздуха за июль	+34,8 °С
Средняя минимальная температура воздуха за январь	-10,9 °С
Количество осадков за год	167 мм.

МС Кульсары								
Средняя скорость по направлениям по месяцам и за год, м/с								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Сред
5.1	5.6	6.6	6.5	5.7	6.2	5.7	5.4	5.9

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
МС Кульсары	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
	11	11	26	12	9	8	13	10	13

Роза ветров



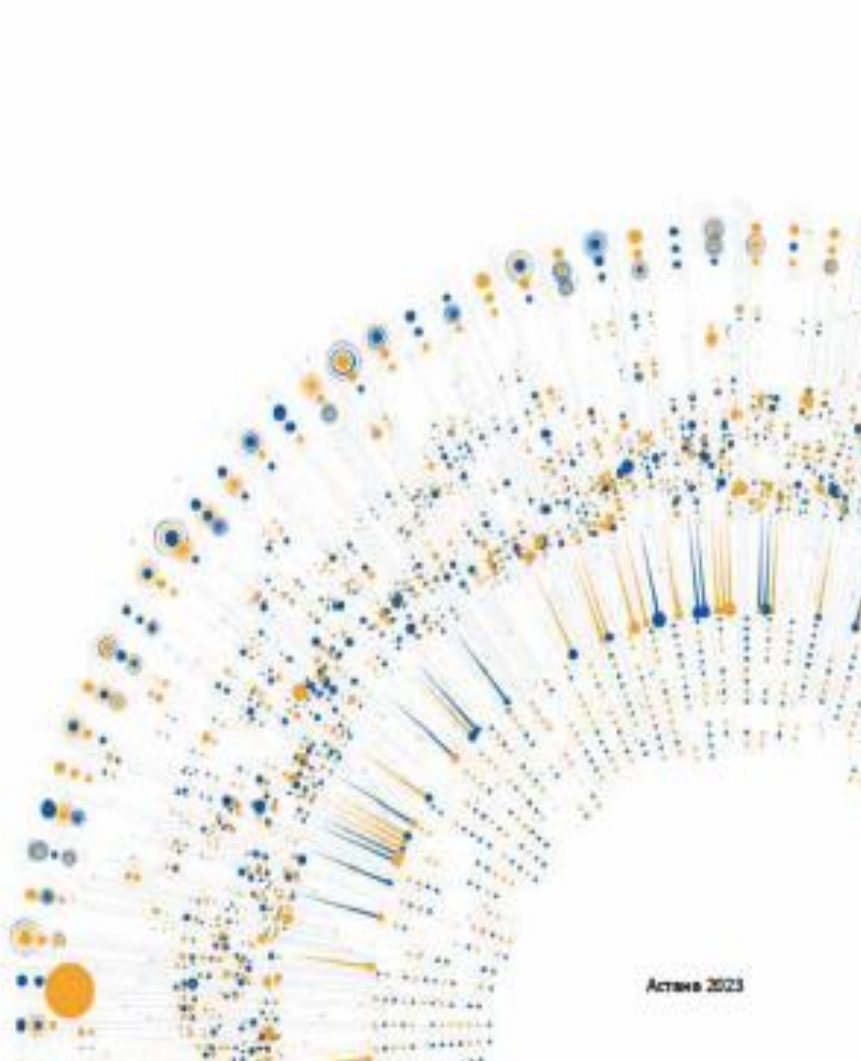


Қазақстан Республикасы
Стратегиялық жоспарлау
және реформалар агенттігі
Ұлттық статистика бюросы

www.stat.gov.kz

Қазақстан Республикасының халқы Население Республики Казахстан

I том



Астана 2023

Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі
Ұлттық статистика бюросы

Қазақстан Республикасының халқы Население Республики Казахстан

I том

2021 жылғы Қазақстан Республикасы халқының ұлттық санағының қорытындылары
Итоги Национальной переписи населения 2021 года в Республике Казахстан



Астана 2023

Қазақстан Республикасының халқы 1 том // қазақ және орыс тілдерінде / 217 бет.

Население Республики Казахстан 1 том // на казахском и русском языках / 217 стр.

Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі
Ұлттық статистика бюросы

Агентство по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан
Бюро национальной статистики

Жинақ Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі Ұлттық статистика бюросының www.stat.gov.kz Интернет-ресурсында қол жетімді.

Сборник доступен на Интернет-ресурсе Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан www.stat.gov.kz.

Мекенжай: 010000, Қазақстан Республикасы Астана қаласы, Мәңгілік ел даңғылы, 8 Министрліктер Үйі, 4 кіреберіс
Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі
Ұлттық статистика бюросы
Бірнұсғай байланыс орталығы: 1446
Электрондық мекенжай: e.stat@aspire.gov.kz
Интернет-ресурс: <http://stat.gov.kz>

Адрес: 010000, Республика Казахстан г. Астана, проспект Мәңгілік ел, 8 Дом Министрств, 4 подъезд
Агентство по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан
Бюро национальной статистики
Единый контакт-центр: 1446
Электронный адрес: e.stat@aspire.gov.kz
Интернет-ресурс: <http://stat.gov.kz>

Шартты белгілер:
-- құбылыс жоқ,
0,0 – болмашы шама

Условные обозначения:
-- явление отсутствует
0,0 – незначительная величина

Жеке-жеке жағдайларда қорытынды мен қосылғыштар сомасы арасындағы шамалы айырмашылықтар деректерді дөңгелектеумен түсіндіріледі.

В отдельных случаях незначительные расхождения между итогом и суммой слагаемых объясняются округлением данных.

Наименование	Продолжение								
	Байжолык та			Ерлер			Әйелдер		
	Оба пола			Мужчины			Женщины		
	2009	2011	2009-жылдан 2011-ж. проценті	2009	2011	2009-жылдан 2011-ж. проценті	2009	2011	2009-жылдан 2011-ж. проценті
Дамба а.	1 129	2 442	198,7	630	1 304	197,4	609	1 238	200
Аманжолді С.	1 814	1 758	96,7	863	844	97,8	951	910	95,7
Еркінқала а.о.	5 138	16 549	322,1	2 543	8 167	321,2	2 595	8 382	323
Еркінқала а.	3 133	10 939	350,2	1 608	5 340	332,1	1 685	5 599	335,3
Рақым а.	1 805	5 610	310,8	835	2 827	338,1	980	2 783	283,2
Исметов а.о.	2 971	9 012	303,3	1 560	4 692	300,8	1 411	4 320	306,2
Тасқала а.	2 971	9 012	303,3	1 560	4 692	300,8	1 411	4 320	306,2
Қайырғашты а.о.	6 992	21 328	305	3 465	10 708	309	3 527	10 620	301,1
Томары а.	5 006	18 879	377,9	2 494	9 468	379,6	2 512	9 411	375,2
Бесікті а.	1 021	1 063	104,1	499	548	109,8	522	515	98,7
Талайран а.	905	1 386	153,2	473	692	146,6	463	694	149,9
Жылыой ауданы	70 156	84 908	121	34 529	42 488	122,9	35 627	42 420	119,2
Құлсары қ.а.	51 097	64 458	126,1	24 988	32 034	128,2	26 109	32 424	124,2
Құлсары қ.	51 097	64 458	126,1	24 988	32 034	128,2	26 109	32 424	124,2
Ақылтонай а.о.	2 232	1 454	65,1	1 138	751	66	1 094	703	64,3
Ақылтонай а.	2 232	1 454	65,1	1 138	751	66	1 094	703	64,3
Жылы а.о.	3 144	3 441	109,4	1 607	1 773	110,3	1 537	1 668	108,5
Түрғынба а.	2 892	3 297	113,5	1 472	1 741	118,3	1 420	1 656	116,6
Қараша а.	146	28	19,2	87	22	25,3	59	6	10,2
Қойсары а.	106	16	15,1	48	10	20,8	58	6	10,3
Қарағны а.о.	2 789	3 110	111,5	1 460	1 621	111	1 329	1 489	112
Шоқпартонай а.	2 789	3 110	111,5	1 460	1 621	111	1 329	1 489	112
Жаңа Қаратон қ.а.	6 008	6 966	115,8	2 913	3 487	119,7	3 125	3 479	111,3
Жаңа Қаратон қ.	6 008	6 966	115,8	2 913	3 487	119,7	3 125	3 479	111,3
Қосағым а.о.	4 287	4 200	98	2 123	2 119	99,8	2 164	2 081	96,2
Қосағым а.	4 061	4 049	99,7	1 996	2 009	100,2	2 085	2 010	97,3
Қарнай а.	236	151	64,8	127	80	63	99	71	71,7
Майкөктем а.о.	509	1 279	251,8	300	653	217,7	269	626	232,7
Майкөктем а.	509	1 279	251,8	300	653	217,7	269	626	232,7
Индер ауданы	10 464	12 502	119,7	5 138	5 944	115,7	5 326	6 558	123,1
Индербор қ.а.	12 915	15 664	121,3	6 434	7 821	121,9	6 501	7 843	120,6
Индербор қ.	12 915	15 664	121,3	6 434	7 821	121,9	6 501	7 843	120,6
Бедеев а.о.	1 476	1 580	106,7	754	820	108,8	722	740	102,5
Бедеев а.	1 476	1 580	106,7	754	820	108,8	722	740	102,5
Сатай а.о.	3 269	3 186	97,5	1 649	1 620	98,8	1 620	1 566	96
Сатай а.	2 444	2 325	95,1	1 238	1 197	96,7	1 206	1 128	93,5
Аққала а.	825	861	104,4	431	433	100,4	434	428	101,4
Жарсуат а.о.	2 837	2 696	95	1 440	1 400	97,9	1 397	1 306	93,5
Жарсуат а.	1 887	1 964	104,1	957	1 026	107,2	930	938	100,9
Ақтөз а.	56	26	46,4	29	14	48,3	27	12	44,4
Келібай а.	136	37	27,2	76	23	30,3	60	14	23,3
Құрманлы а.	650	599	92,3	327	313	95,7	323	286	88,5
Құрманлы а.	108	70	64,8	51	34	66,7	57	36	63,2
Көктем а.о.	2 418	2 465	101,9	1 249	1 278	102,3	1 169	1 187	101,5
Көктем а.	2 418	2 465	101,9	1 249	1 278	102,3	1 169	1 187	101,5
Собол а.о.	4 808	4 426	92,1	2 439	2 301	94,3	2 369	2 125	89,7
Собол а.	4 307	3 953	91,8	2 174	2 056	94,6	2 133	1 897	88,9
Шығанақ а.	501	473	94,4	265	245	92,5	236	228	96,6
Өрлік а.о.	2 741	2 505	91,4	1 380	1 284	92,3	1 348	1 221	90,6
Өрлік а.	2 741	2 505	91,4	1 380	1 284	92,3	1 348	1 221	90,6
Исмет ауданы	24 643	26 440	107,3	12 464	13 550	108,7	12 179	13 890	113,8
Аққасты а.о.	8 651	10 267	118,7	4 297	5 114	119	4 354	5 153	118,4
Аққасты а.	7 717	8 880	115,1	3 836	4 404	115,4	3 901	4 476	114,7
Өркен а.	546	1 050	192,3	276	520	188,4	270	520	192,3
Руд.17	388	337	86,9	205	180	87,7	183	147	80,3
Жанбай а.о.	3 006	3 231	107,4	1 550	1 652	106,6	1 486	1 579	106,3
Жанбай а.	3 006	3 231	107,4	1 550	1 652	106,6	1 486	1 579	106,3

Источник: Информационная система "ПАРАГРАФ"

Документ: РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы. Часть I. Загрязнение атмосферы в городах и других населенных пунктах»

то для данного поста в качестве $c_{фi}$ принимаются два значения фона. Одно - для градации скорости ветра 0-2 м/с, а другое - для скорости ветра (3-й*) м/с без учета направления ветра.

Примечание. Нельзя рассчитывать фоновую концентрацию примеси с 30-минутным интервалом осреднения по данным суточных измерений концентрации примеси.

Для учета суммации вредного действия нескольких (m) вредных веществ допускается определение единого значения фона c_f по всем m веществам. При этом для каждого пункта наблюдений в один и тех же сроки наблюдений концентрации m веществ приводятся, согласно [11], к концентрации наиболее распространенного из них вещества. Например, в случае суммации действия концентраций диоксида серы (SO_2) и диоксида азота (NO_2) приведенная концентрация определяется по формуле

$$C_{NO_2 + NO_2} = C_{NO_2} + C_{NO_2} \frac{PDK_{NO_2}}{PDK_{NO_2}} \quad (9.28)$$

где PDK_{NO_2} и PDK_{NO_2} максимальные разовые предельно допустимые концентрации этих веществ.

Дальнейшая обработка производится так же, как и в случае одного вещества.

В ряде случаев возникает необходимость определения фона при отсутствии данных наблюдений для окраин городов, пригородных зон за пределами зоны наблюдений в городе (экстраполяционное значение фона) или в пределах зоны наблюдений на участках городских территорий, расположенных на большом расстоянии от постов (интерполяционное значение фона), а также для городов, где наблюдения не проводятся.

Анализ экспериментальных данных и результаты расчета средних концентраций примесей [2] показывают, что на территории города от зоны наибольших значений концентрации примесей к зоне наименьших (на окраинах) средние значения концентраций снижаются примерно на 50% при одновременном уменьшении значений среднего квадратического отклонения. Поэтому если на окраине города нет крупных промышленных предприятий, ориентировочное значение фона c_f для окраин при ветре со стороны города можно принимать равным 0,5 c_f , полученного по данным наблюдений на всех стационарных постах (без детализации по постам, скорости и направлению ветра). При направлениях ветра на город из пригородных зон значения фона принимаются равными значениям, приведенным в табл. 9.13.

Таблица 9.13

Ориентировочные значения фоновой концентрации примесей (мг/м³) для городов с разной численностью населения

Численность населения, тыс. жителей	Пыль	Диоксид серы	Диоксид азота	Оксид углерода
250-125	0,4	0,05	0,03	1,5
125-50	0,3	0,05	0,015	0,8
50-10	0,2	0,02	0,008	0,4
Менее 10	0	0	0	0

В пределах зоны наблюдений в городе значения фона, как и значения средней концентрации и коэффициента вариации, могут быть получены интерполяцией их значений, полученных на стационарных постах. При удалении местоположения исследуемой точки от ближайших постов более чем на 5 км детализация фона по

Источники загрязнения атмосферного воздуха НПС «Косшагыл»

Производство	№ ист. загряз- нения	№ ист. выде- ления	Наименование источника выделения	Наименование источника загрязнения	Время работы, час/год	Производительность, кг/час (м³/час), т/год, м³/год	Наименование расходного материала
Резервуарный парк							
Резервуарный парк	0005	001	Дыхательный клапан (Н – 2,5 м, Д – 0,05 м)	Дренажная емкость V = 63 м³ №3	8760 час/год	10 м³/час 100 т/год	Сырая нефть
Резервуарный парк	6001	001	Резервуарный парк	ЗРА и ФС РВС №2	8760 час/год	ЗРА – 16 шт. ФС – 64 шт.	Сырая нефть
Резервуарный парк	6021	001	Резервуарный парк (Н – 16 м, Д – 0,25 м)	Резервуарный парк (РВС №2, №3, №4 V=5000м³каждый)	8760 час/год	300 м³/час 0 600000 т/год	Сырая нефть
Магистральная насосная							
Магистральная насосная	0006	001	Дыхательный клапан (Н – 2,5 м, Д – 0,05 м)	Емкость сбора утечки нефти V = 2 м³ №2	8760 час/год	80 м³/час 25 т/год	Сырая нефть
Магистральная насосная	0009	001	Вентиляционная труба (Н – 3,5 м, Д – 0,10 м)	Насосы магистральной насосной	1000 час/год		Сырая нефть
		002		Насосы магистральной насосной	1000 час/год		Сырая нефть
Магистральная насосная	6006	001	Магистральная насосная станция	ЗРА, и ФС МНС	2000 час/год	ЗРА – 5 шт. ФС – 20 шт.	Сырая нефть
Магистральная насосная	6013	001	Площадка насоса сбора утечек нефти	Насос сбора утечки нефти	50 час/год	пж	Сырая нефть
ТК №9 (магистральная насосная)							
ТК №9 Технологический колодец (рядом с МН)	6020	001	Пробозаборная площадка	ЗРА пробозаборного устройства	2000 час/год	ЗРА – 1 шт.	
Котельная							
Котельная	0011	001	Дымовая труба (Н – 10 м, Д – 0,32 м)	Котел МГ160/4 №1 (газ)	2543 час/год	6,56 л/сек или 23,6 м³/час; 60 тыс. м³/год	Газ природный

Котельная		002	Дымовая труба (Н - 10 м, Д - 0,32 м)	Котел МГ160/4 №1 (Дизтопливо)	50 час/год	5 т/сек или 18 кг/час; 0,900 т/год	Дизельное топливо
Котельная	0011	003	Дымовая труба (Н - 10 м, Д - 0,32 м)	Котел МГ160/4 №2 (газ)	2543 час/год	6,56 л/сек или 23,6 м3/час; 60 тыс. м3/год	Газ природный
Котельная		004	Дымовая труба (Н - 10 м, Д - 0,32 м)	Котел МГ160/4 №2 (Дизтопливо)	50 час/год	5 т/сек или 18 кг/час; 0,900 т/год	Дизельное топливо
Котельная	0012	001	Труба? (Н - 3,0 м, Д - 0,05 м)	Суточная емкость котла V = 0,8 м3	8760 час/год	0,8 м3/час; 1,6 м3/год	Дизельное топливо
Котельная	0013	001	Дыхательный клапан (Н - 3,0 м, Д - 0,05 м)	РГС №1 V = 3 м3	8760 час/год	3 м3/час; 6 м3/год	Дизельное топливо
Котельная	0014	001	Дыхательный клапан (Н - 3,0 м, Д - 0,05 м)	РГС №2 V = 3 м3	8760 час/год	3 м3/час; 6 м3/год	Дизельное топливо
Котельная	0015	001	Свеча (Н - 2 м, Д - 0,015 м)	Свеча срабатывания на котле	10 час/год		Газ природный
Котельная	0016	001	Свеча (Н - 2 м, Д - 0,015 м)	Свеча срабатывания газа на ГРПШ от котельной	10 час/год		Газ природный
Котельная	6009	001	Топливная емкость котельной	ЗРА и ФС топливной емкости котла №1	8760 час/год	ЗРА - 8 шт. ФС - 32 шт.	Дизельное топливо
Котельная	6010	001	Топливная емкость котельной №2	ЗРА и ФС топливной емкости котла №2	8760 час/год	ЗРА - 8 шт. ФС - 32 шт.	Дизельное топливо
ГРПШ							
ГРПШ (возле котельной)	6016	001	Площадка ГРПШ и газопровода	ЗРА и ФС от ГРПШ и газопровода	4400 час/год	ЗРА - 15 шт. ФС - 60 шт.	Газ природный
ЛАБОРАТОРИЯ АНАЛИЗА НЕФТИ							
Лаборатория	0010	001	Вытяжной шкаф - (Н - 3,5 м, Д - 0,10 м)	Лаборатория анализа нефти	2000 час/год	Вытяжных шкафа - 4 шт. Одновременно работают все 4 шкафа	4-Натрий гидроксид 7-Этанол (Этиловый спирт) 11-Пропан-2-он (Ацетон) 10-Метилбензол
КППОУ							
КППОУ	0007	001	Дыхательный клапан (Н - 3,0 м, Д - 0,10 м)	Емкость сбора утечки камеры приема скребка V = 5 м3 №5	8760 час/год	80 м3/час 25 т/год	Сырая нефть
КППОУ	6008	001	Камера приема ОУ	ЗРА и ФС камеры приема ОУ	8760 час/год	ЗРА - 15 шт. ФС - 60 шт.	Сырая нефть

КППОУ	6012	001	Площадка насоса узла пуска скребка	Насос узла пуска скребка	50 час/год		Сырая нефть
КППОУ	6019	001	Пробозабортная площадка	ЗРА пробозабортного устройства	2000 час/год	ЗРА – 1 шт.	
Площадка фильтров-грязеуловителей							
Площадка фильтров-грязеуловителей	0004	001	Дыхательный клапан (Н – 2,5 м, Д – 0,05 м)	Дренажная емкость площадки фильтра V = 8 м ³ №6	8760 час/год	25 м ³ /час 30 т/год	Сырая нефть
Площадка фильтров-грязеуловителей	6004	001	Площадка фильтров	ЗРА и ФС площадки фильтров	8760 час/год	ЗРА – 18 шт. ФС – 72 шт.	
Сварочный пост							
Сварочный пост	6011	001	Площадка	Газорезка	200 час/год	Газовая резка углеродистой стали	Толщина материала 5 мм
Сварочный пост	6017	001	Площадка сварки	Сварочные работы	200 час/год	50 кг/год	
Окрасочный пост							
Окрасочный пост	6018	001	Площадка лакокраски	Лакокрасочные работы	215 час/год	1,5 т/год	
ДЭС							
ДЭС	0008	001	Дымовая труба (Н – 2,5 м, Д – 0,08 м)	ДЭС Р-250Н «FG-Wilson» (200 кВт)	397 час/год	189 т/кВт*час (или 37,8 кг/час); 15 т/год	Дизельное топливо
Передвижные источники (для работы на линейной части МН)							
Передвижные источники	0017	001	Дымовая труба (Н – 0,6 м, Д – 0,015 м)	Akimotor water pump (моторная насосная на дизтопливе) (1 кВт)	240 час/год	25 т/кВт*час (или 0,0252 кг/час); 0,4 т/год	Дизельное топливо
Удалить:							
Удалить	6007	001	Емкость сбора и дренажа нефти	ЗРА и ФС емкости сбора и дренажа нефти		Выбросы учтены за источником № 6001	
Удалить (насос погружной)	6014	001	Площадка насоса погружного	Насос погружной STP «RT» №1			
	6015	001	Площадка насоса погружного	Насос погружной STP «RT» №2			

Удалить	6002	001	Резервуарный парк	ЗРА и ФС РВС №3		Выбросы учтены за источником № 6001	
Удалить	6003	001	Резервуарный парк	ЗРА и ФС РВС №4		Выбросы учтены за источником № 6001	
Удалить	6005	001	Резервуарный парк	ЗРА и ФС дренажной емкости №3		Выбросы учтены за источником № 6001	

Ведущий инженер-эколог ОПБ, ОТ и ОС



А. Сәтжан

