

«УТВЕРЖДАЮ»



Региональный директор
Атырауского филиала Компании
«Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

Джон Хвандо

« » 2023 г.

**Проект
нормативов допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферных воздухе от объектов
Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»
на период 2024-2025 гг. (корректировка)**

—

Директор
ТОО «E.A. Group Kazakhstan»



Серебаев Б.А.

Атырау 2023 г.

АННОТАЦИЯ

Корректировка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ от объектов Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» произведена специалистами ТОО «E.A. Group Kazakhstan».

Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ произведена в связи с введением в эксплуатацию новых источников, согласно рабочего проекта «Расширение обустройства объектов и ремонтных работ Атырауского филиала "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."».

Предыдущий проект НДВ разработан на 2022-2024 года (разрешение на воздействие № KZ31VCZ01798892 от 09.06.2022 г.)

В данной работе рассчитаны нормативы эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.».

Настоящий Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (корректировка) разработан сроком на 2024-2025 гг.

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

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Разработка проекта допустимых выбросов загрязняющих веществ.

Проект нормативов НДВ включает в себя:

- общие сведения об месторождении Бесболек
- характеристики источников загрязнения атмосферного воздуха;
- характеристику категории опасности в зависимости от массы и видового состава, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра»;
- предложения по установлению нормативов НДВ;
- мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов на период НМУ;
- сведения об экологическом ущербе, наносимым атмосфере выбросами.

На территории Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.», расположенного в Атырауской области, выявлены – 2 площадки – месторождение Бесболек и домик в поселке Доссор. На территории площадки №1 м/р Бесболек выявлен всего 169 источника, из них 53 организованных, 116 неорганизованных. На территории площадки №2 домик в п.Доссор выявлен 1 организованный источник выбросов.

От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется веществами 40 наименований.

Согласно расчетным данным, общее количество выброса загрязняющих веществ по предприятию АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» определено в количестве:

Площадка № 1 (всего с учетом новых источников): **466.70882929** т/год, их них: Газообразные,

жидкие - 455.70600271 т/год, твердые: 11.002826584 т/год.

Площадка №2: **0.06247900001** т/год, их них:

Газообразные, жидкие - 0.062479т/год, твердые: 0.00000000001 т/год.

Плата за эмиссии в окружающую среду от стационарных и передвижных источников осуществляется согласно гл. 71. ст. 495 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс). Предварительная величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при МРП 2023 года 3450 тенге составит – **6 424 480,83** тенге.

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

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению № 1272-П от 14.11.2012 года на нормативная СЗЗ для месторождения Бесболек составляет 1000 метров.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	
Введение	
1. Общие сведения о предприятии	
2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.	
2.2. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок	
2.3. Перспектива развития предприятия	
2.4. Сведения о залповых выбросах	
2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов НДВ	
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ	
3. Проведение расчетов рассеивания и определение предложений по нормативам ПДВ	
3.1 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	
3.2. Предложения по нормативам НДВ	
3.3. Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	
4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	
5. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии	
6. Расчет платежей за загрязнение природной среды	
Список использованной литературы	
Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
Приложение 1 (Ситуационная карта-схема)	
Приложение 2 (Протокол по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа)	
Приложение 3 (Расчет рассеивания и карта изолинии)	
Приложение 4 (Лицензия на вид деятельности)	
Приложение 5 (Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу)	

Введение

Состав и содержание проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов от объектов Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.», выполнен с учетом требований основных документов:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
- Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"

Дополнительные документы, использованные при разработке проекта приведены в списке литературы.

Целью настоящего Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы.
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Адрес разработчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью ТОО «E.A. Group Kazakhstan»

Адрес: Республика Казахстан, г. Актобе, ул. О. Кошевого 113. оф. 50

8 705 345 2360

Адрес предприятия:

Атырауский филиал Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

Юридический адрес: Атырауская область, г. Атырау, улица Максим Горький, дом 98

Тел.: +7 (712) 276 65 92, e-mail: ram@altius.kz

Местоположение объекта:

Месторождение Бесболек

Атырауская обл., Макатский район

1. Общие сведения о предприятии

Наименование объекта:

АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

Адрес:

Атырауская область, г. Атырау, улица Максим Горький, дом 98

Вид основной деятельности:

Добыча углеводородного сырья

Рассматриваемые проектом производственные площадки приведены ниже:

- Площадка № 1 Месторождение Бесболек в Макатском районе Атырауской области
- Площадка № 2 Домик в п.Доссор.

Видом производственной деятельности Атырауского филиала Компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» на месторождении Бесболек является разведка и добыча нефти.

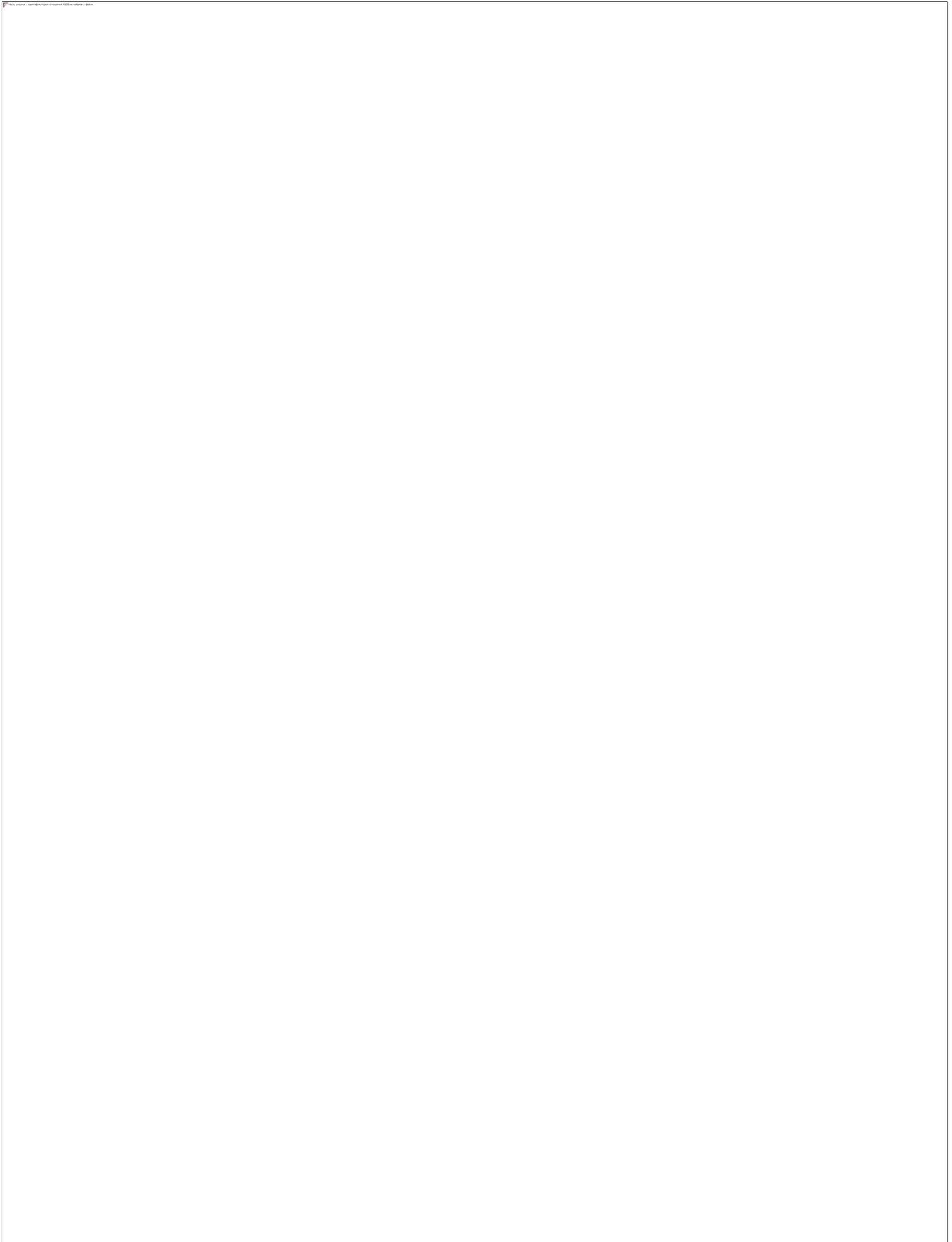
Административная территория месторождения Бесболек входит в состав Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Атырау удален на

97 км от западной границы участка. Площадь геологического отвода месторождения Бесболек составляет 4996,0 га. Ближайшими населенными пунктами являются: с северной границы участка п.Досоор (22км.), Кошкар (14км.); в юго-восточной части – п.Комсомольск (27 км.), с южной границы участка – п.Байчунас (21км.). Районный центр п.Макат в 31 км севернее участка. Ближайшая автодорога находится на расстоянии 50 км - Атырау-Доссор-Кульсары.

На территории площадок и в обозримом радиусе отсутствуют зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории.

Режим работы предприятия непрерывный круглосуточный и круглогодичный с остановками на планово-предупредительные работы.

Ситуационная карта расположения месторождения Бесболек



2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

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

Полное наименование предприятия	Атырауский филиал Компании Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.
Ф.И.О. руководителя предприятия и должность	Региональный директор Джон Хвандо
Юридический адрес административного офиса (тел/факс)	г.Атырау, ул Максима Горького, дом 98 Тел: 93 01 32/ 33/ 34 Факс: 93 01 35
Месторасположение объекта	Месторождение Бесболек. Атырауская область. Макатский район
Назначения предприятия (вид деятельности)	Добыча углеводородного сырья
Горный отвод	8,169 кв.км.

На месторождении Бесболек имеется:

62 эксплуатационных скважин, 2 скважины в консервации, 4 нагнетательных скважин и 11 скважин- ликвидированных.

Нефть месторождения Бесболек тяжелая с плотностью 0.087-0,89 т/м³, с давлением насыщенных паров при T=380С равным 3,217 кПа, с малым содержанием механических примесей с малым количеством общей серы. Добыча нефти из скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых насосов KUDU. Насосы работают от электроэнергии, получаемой от дизельных электростанций. Для герметизации устья скважин применяются сальники с самоуплотняющимися головками.

Размещение основных объектов сбора и подготовки нефти на месторождении Бесболек решалось на основании технологической схемы, а также в соответствии с требованиями действующих норм РК, строительных норм и правил, ведомственных норм технического проектирования.

Технологические трубопроводы проложены с учетом возможности перекачки нефти из резервуара в резервуар при ремонте или аварийных ситуациях.

На месторождении Бесболек при эксплуатации скважин периодически проводится их текущий ремонт, проверка технического состояния, а также работы по изоляций, консерваций/расконсерваций и капитальный ремонт, проверка технического состояния, а также работы по ликвидации скважин. Для проведения работ используются два буровых станка. Один для капитального ремонта скважин типа А2-32. Другой станок типа ЦА-320 применяется при ремонте скважин, т.е. при их цементировке. Для депарафинизации скважин, нефтепроводов и другого нефтепромыслового оборудования используется парогенераторная установка ППУА-1600. Парогенераторная установка и станки для проведения КРС являются арендованными.

Периодически на месторождении Бесболек подрядной организацией проводится бурение новых эксплуатационных скважин. Подрядная организация имеет лицензию на проведение буровых работ, и согласно условиям контракта несет полную ответственность за загрязнение окружающей среды.

Вспомогательное производство на месторождении Бесболек включает в себя пост сварки и резки металла, пост покраски, дизельные электростанции, котельные, парк резервуаров для хранения топлива и т.д.

На месторождении Бесболек находится около 30 единиц транспортных средств и других самоходных машин и механизмов. Весь автотранспорт является арендованным. Режим работы предприятия 24 часа в сутки, 365 суток в году.

Добыча нефти /тонн		
Месторождение Бесболек	2024 год	37 200
	2025 год	34 000
Добыча попутного газа /м3		
Месторождение Бесболек	2024 год	363000
	2025 год	310000
Плотность нефти м Бесболек		0.087-0,89 т/м3
Плотность попутного нефтяного газа		0,798 кг/м3

Поступление нефти с других месторождений:

Месторасположение объекта	Атырауская область. Жылыойский район	
Назначения предприятия (вид деятельности)	Добыча углеводородного сырья	
Добыча нефти /тонн		
Месторождение Каратайкыз	2024 год	3 700
	2025 год	3 400
Месторождение Алимбай	2024 год	9 900
	2025 год	9 900

Добыча нефти по годам

				%	10
Год	Бесболек	Алимбай	Каратайкыз	ВСЕГО	ИТОГО
2024 год	37 200	9 900,00	3 700,00	50 800	55 880
2025 год	34 000	9 900,00	3 400,00	47 300	52 030

Согласно выданным исходным данным и технического задания на проектирование РООС предусмотрено строительство следующих технологических зданий и сооружений:

Месторождение Бесболек:

На территории УПСВ:

- Сепаратор нефтегазовый со сбросом воды НГСВ 50м3
- Отстойник нефти горизонтальный ОГН 63м3
- Подземная дренажная емкость для приема нефти 25м3
- Подземная дренажная емкость для сброса пластовой воды 140м3
- Емкость для хранения эмульсии 50м3
- Ремонт РВС-700 – 2шт
- Ремонт РВС-400 – 2шт

На территории месторождения:

Замена тестовой емкости 12м3 на 28м3 на участке МФ-3

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

2.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Бесболек.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

От площадки №1 составляет всего 169 источника, из них 53 организованных, 116 неорганизованных.

От площадки №2 составляет всего 1 источник, из них 1 организованных, 0 неорганизованных.

Площадка №1 Площадка добычи нефти

Источники № 6001-6059, 6155-6157. Эксплуатационные скважины (оборудование скважин).

Скважины расположены в западном и восточных блоках месторождения. Добыча нефти из скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых насосов KUDU (глубинно-насосное оборудование, производство Канада), производительностью 50м³сут. Добытая нефть из скважин по технологической линии доставляется в емкости УПСВ. На месторождении имеются 62 эксплуатационных скважины. **(6001-6059, 6155-6157)**

Выброс загрязняющих веществ от скважин осуществляется через неплотности фланцевых соединений, запорно-регулирующих арматур и сальниковых уплотнений. На каждой скважине имеется 9 фланцевых соединений и 4 запорно-регулирующих арматур. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Также имеются: 4 нагнетательных скважин и 2 скважины в консервации. Выбросы от них не производятся.

Источники № 0060-0064 Резервуары для сбора нефти, тяжелой нефтяной эмульсии (приемные емкости).

Наземные горизонтальные резервуары расположенные в районе западного блока в количестве 5 единиц служат для сбора сырой нефти, тяжелой нефтяной эмульсии -жидкого нефтешлама, четыре из которых объемом 50м³, один - 60м³. Объем жидкости направляемый на одну емкость 1000м³/год. Жидкость в емкости закачивается консольным насосом КА-45-30 мощностью 7,5 кВт и производительностью 45 м³/час. Емкость оснащена люком высотой 3,0м., диаметром 63мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6065-6069, 6131 Манифольды (№ФН 1, №ФН 2, №ФН3, №ФН4, №ФН5,

№ФН6). Манифольды предназначены для сбора скважинной продукции, 4 единицы находятся на Восточном блоке, 2 единицы расположены в Западном блоке. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений и запорно- регулирующую арматуру (ЗРА). Количество фланцевых соединений на один манифольд 46 ед., запорно-регулирующих арматур – 22. Время работы 8760 часов в год. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6132-6137 Дренажная емкость. Дренажные подземные емкости в количестве 6 единиц объемом 1м³ расположены рядом с манифольдами и предназначены для слива отходов (масла, нефти, воды) самотеком от насосов. Объем направляемой в одну емкость жидкости 0,1 м³ в сутки. Отходы в последующем выкачиваются через люк. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10,

бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6070-6074, 6154 Тестовые (замерные) емкости. Замерные емкости в количестве 6 ед. установлены возле каждого манифольда. Объем одной емкости 11,74 м³, остальных пяти емкостей 27 м³. Выброс загрязняющих веществ производится напрямую в атмосферу неорганизованным путем. Одна тестовая емкость объемом 27 м³ оборудована гусакон длиной 3 метра и диаметром 80 мм. Время работы 8760 часов в год. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6075, 6138-6142 Экологические емкости передвижные (на салазках). Экологические емкости предназначены для временного замера дебита нефти на вновь подключенных скважин, при ремонте скважин, а также при капитальном ремонте скважин. Количество емкостей 6 ед., объем емкостей от 6 до 10 м³. Время работы 3500 часов в год. Выброс загрязняющих веществ производится в атмосферу неорганизованным путем. Источник неорганизованный площадной. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6143 Площадка блока дозирования химического реагента БР. Площадка Блока дозирования химических реагентов БР предназначена для ввода реагентов таких как деэмульгатор и ингибитор коррозии в нефтяной поток. Блок находится в специальном помещении – будка. В будке расположены 3 емкости с реагентами. Объем бочек с химреагентами 0,4 м³. Время работы 24 часа в сутки 8760 часов в год. Загрязняющими веществами являются ингибитор коррозии, хлорацетат натрия, оксиран, метилоксиран, оксиранометанол, метанол.

Деэмульгатор для подготовки нефти содержит блоксополимер окиси этилена (оксиран) и окиси пропилена (метилоксиран) и оксиэтилированную смолу, растворенную в метаноле и ароматических углеводородах.

Ингибитор коррозии - изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, а именно к составам ингибиторов коррозии, применяемым для предотвращения коррозии трубопроводов и оборудования, эксплуатируемых в кислых и сероводородсодержащих средах. В состав ингибитора в качестве активного составляющего входят продукты взаимодействия карбоновых кислот и полиэтиленполиаминов, поверхностно-активное вещество и растворитель. В качестве карбоновых кислот используют предельные и непредельные карбоновые кислоты С₁₀-С₂₀ и дополнительно в состав вводят керосин при следующем соотношении компонентов, мас. %: продукт взаимодействия карбоновой кислоты С₁₀-С₂₀ и ПЭПА 10-30, неионогенное поверхностно-активное вещество 1-10, керосин 5-15, растворитель - остальное

Реагенты хранятся в специально отведенном помещении отведенное под склад химических реагентов в герметичных емкостях, которые доставляются на предприятие.

Площадка «Терминал» на Восточном блоке

Источники № 0077-0078 Емкости для сбора пластовой воды. Наземные горизонтальные резервуары в количестве 2 ед., объемом 60 м³, служат для сбора пластовой воды. Объем пластовой воды, направляемый в один резервуар, 200 000 м³/год. Закачка пластовой воды осуществляется с помощью насосов НБ-125 мощностью 100 кВт, производительностью 41,3 м³/час. Выброс загрязненных веществ осуществляется через дыхательные клапана высотой 8,0 м., диаметром 63 мм., и 8,4 м., диаметром 63 мм., Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0079. Дренажная емкость для пластовой воды. Подземная горизонтальная емкость объемом 60 м³ предназначена для сбора и дренажа пластовой воды в количестве 200

000 м³/год. Закачка пластовой воды осуществляется с помощью насосов НБ-125 мощностью 100кВт, производительностью 41,3м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 15см, диаметром 80мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Площадка подготовки нефти (УПСВ).

Источники № 0080-0081. Дренажные емкости № ЕД-1, №ЕД -1а.

Подземные горизонтальные дренажные емкости № ЕД-1, №ЕД -1а., объемом 100м³ и 60 м³, предназначены для сбора нестабильной нефти в количестве 55 880 т.

Нефть поступает с манифольдов, а также со скважин нефть перевозят нефтевозами и сливают в подземные емкости. Нефть поступает на подготовку также с м Алимбай и Каратайкыз. Отходы в последующем выкачиваются через люк диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0082, Дренажные емкости №ЕД-2

Подземная горизонтальная дренажная емкость №ЕД-2 объемом 50м³, предназначен для сбора нефти, масла с насосов, отходов от нефти, тяжелой нефтяной эмульсии -жидкого нефтешлама.

Отходы в последующем выкачиваются через люк высотой 5см, диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Грузооборот 20 000 тонн/год

Источники № 6106. Дренажные емкости № ЕД-3, ЕД-4.

Две подземных горизонтальных емкости ЕД-3 и ЕД-4 объемом 50м³, соединенные между собой, принимают воду с нефтяной пленкой. Предназначены для слива остатков светлых и темных нефтепродуктов, нефти, масел, конденсата, в том числе смеси с водой из технологических сетей (трубопроводов) и аппаратов во всех отраслях промышленности. Емкость оснащена люком диаметром 870мм

Грузооборот 200 000 м³/год

Источник № 6083 Нефтегазовый сепаратор. Емкость объемом 50 м³. предназначена для разделения продукции скважин на нефть, газ, воду. Работает под давлением. Выброс загрязняющих веществ от скважин осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0084-0086 Печи подогрева ПП-0,63 АЖ №1, ПП-0,63 АЖ №2, ПП-0,63 АЖ

№3. Предназначены для подогрева добытой из недр водонефтяной эмульсии. Печь ПП-0,63АЖ №1 работает только на нефти, печи ПП-0,63 АЖ №2 и ПП-0,63 АЖ №3 в качестве топлива могут использовать попутный нефтяной газ или стабилизированную нефть и также печи могут работать одновременно на нефти и на газу (оснащены комбинированной горелкой).. Расход нефти-100кг/час, проектный расход газа - 80 кг/час. Годовой расход газа каждой печи 500 000м³, нефти - 876 тонн. Время работы 8760 часов в год. Теплопроизводительность котлов составляет 0,63Гкал/час. Расчет проведен на два вида топлива. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 7,21м, диаметром 0,5м. Загрязняющими веществами являются диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа,

бенз(а)приен, мазутная зола, метан.

Источник № 0087 Емкость стабилизированной нефти для топлива печей подогрева. Объем горизонтальной наземной емкости 37м³. Годовой расход топлива – 2628 т/год. Емкость оснащена люком высотой 3,0м., диаметром 63мм. Топливо на печи подается насосами НШ 10У-3, мощностью 1,5кВт, производительностью 0,8 м³/час. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 6088-6090 Нефтегазовые сепараторы НГВС 2- ступени. Сепараторы в количестве 3х единиц, объемом 50м³ предназначены для обессоливания нефти. При работе сепараторов выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6144 Площадка блока дозирования химического реагента БР. Площадка Блока дозирования химических реагентов БР предназначена для ввода реагентов таких как деэмульгатор и ингибитор коррозии в нефтяной поток. Блок находится в специальном помещении – будка. В будке расположены 3 емкости с реагентами. Объем бочек с химреагентами 0,4м³. Время работы 24 часа в сутки 8760 часов в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды ингибитор коррозии, этилендиаминтетраацетат динатрия, оксиран, метилоксиран, оксиранометанол, метанол.

Деэмульгатор для подготовки нефти содержит блоксополимер окиси этилена (оксиран) и окиси пропилена (метилоксиран) и оксиэтилированную смолу, растворенную в метаноле и ароматических углеводородах.

Ингибитор коррозии - изобретение относится к нефтяной и газовой промышленности, а именно к составам ингибиторов коррозии, применяемым для предотвращения коррозии трубопроводов и оборудования, эксплуатируемых в кислых и сероводородсодержащих средах. В состав ингибитора в качестве активного составляющего входят продукты взаимодействия карбоновых кислот и полиэтиленполиаминов, поверхностно-активное вещество и растворитель. В качестве карбоновых кислот используют предельные и непредельные карбоновые кислоты С₁₀-С₂₀ и дополнительно в состав вводят керосин при следующем соотношении компонентов, мас. %: продукт взаимодействия карбоновой кислоты С₁₀-С₂₀ и ПЭПА 10-30, неионогенное поверхностно-активное вещество 1-10, керосин 5-15, растворитель - остальное

Реагенты хранятся в специально отведенном помещении под склад химических реагентов в герметичных емкостях которых доставляются на предприятие

Источник № 0091 Дежурная горелка. Ненормируемый источник. Высота горелки 10м., диаметр 159мм. Предназначена для технологически неизбежного сжигания в количестве 600 000м³/год. При работе источника в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, азота диоксид, метан, сажа.

Источники № 0092-0094. Каскадные емкости. В горизонтальных наземных емкостях в количестве 3 ед., объемом 60м³, происходит отстой нефти после печей подогрева. Давление в аппарате 0,5МПа=5000гПа Емкости работают последовательно. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,5м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С110, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0095-0096 Отстойники нефти (два резервуара емкостью 60м³). В двух горизонтальных наземных емкостях объемом 60м³ осуществляется процесс очищения и отстоя

нефти. Нефть поступает после газосепараторов и печей. Объем нефти направляемый в резервуар составит 55,880 тыс. т. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,9м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 0097-0098. Резервуары для сбора товарной нефти РВС-700. Товарная нефть перекачивается в вертикальные резервуары объемом 700м³. Объем нефти направляемый в резервуары составит 55,880 тыс. т. Перекачка осуществляется насосами ЦНС 38/44 мощностью 15кВт, производительностью 38м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,05м., высотой 8,5м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0126 Дренажная емкость №5. Дренажная подземная емкость объемом 50 м³ расположена на УПСВ рядом с РВС-700 и предназначена для дренирования воды на емкостях РВС 400, 700. Грузооборот 1000 тонн /год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 2м., диаметром 100мм.

Источник № 0127 Дренажная емкость № №6. Дренажная подземная емкость объемом 140 м³. – расположена на УПСВ. Предназначена для сбора пластовой воды Грузооборот 200 000 м³ /год Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 3м., диаметром 100мм.

Источник № 0135-0138 Резервуар для сбора жидк нефтешлама.

Наземный горизонтальный резервуар объемом по 50 м³ – 4ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора жидкого нефтешлама, эмульсии. Грузооборот 300 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм.

Источник № 0139-0140 Резервуар для сбора жидк нефтешлама.

Наземный горизонтальный резервуар объемом по 60 м³ – 2ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора жидкого нефтешлама, эмульсии. Грузооборот 300 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм. Источник № 0141 Резервуар для сбора жидк нефтешлама.

Наземный горизонтальный резервуар объемом 140 м³ – 1ед. – расположен на Западном блоке. Предназначена для сбора жидкого нефтешлама, эмульсии. Грузооборот 200 м³/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 8м., диаметром 63мм.

Источник № 6099. Технологические линии и пробоборники. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 5ед. на 1 скважину, запорно-регулирующих арматур в количестве 2 ед., фланцевых соединений 4ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

На одну скважину предусмотрен 1 пробоборник. На УПСВ на технологических линиях имеется 5 шт. пробоборников.

Источник № 6100. Насосное оборудование. Всего имеются 49 насосов, из них 8 ед. для

дозировки и перекачки хим. Реагентов. Характеристики насосного оборудования на месторождении Бесболек приведены ниже в таблице. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Новые источники загрязнения

Источник № 6172 Нефтегазовые сепараторы со сбросом воды НГВС. Сепаратор в количестве 1 единицы, объемом 50м³ предназначен для обессоливания нефти. При работе сепаратора выброс загрязняющих веществ осуществляется через неплотности фланцевых соединений в количестве 22ед., запорно-регулирующих арматур в количестве 11ед. и предохранительных клапанов в количестве 2ед. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0151 Отстойник нефти горизонтальный ОГН. Горизонтальный наземный емкость объемом 63м³ осуществляется процесс очищения и отстоя нефти. Нефть поступает после газосепараторов и печей. Объем нефти направляемый в резервуар составит 54,67 тыс. т. Выброс осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,1м., высотой 5,9м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 152 Подземная дренажная емкость для приема нефти

Подземная горизонтальная дренажная емкость, объемом 25м³, предназначен для сбора нефти в количестве 10 000 т.

Нефть поступает с манифольдов, а также со скважин нефть перевозят нефтевозами и сливают в подземные емкости. Нефть поступает на подготовку также с мест. Алимбай и Каратайкыз. Отходы в последующем выкачиваются через люк диаметром 22мм. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источники № 153 Подземная дренажная емкость для сброса пластовой воды 140м³

Дренажная подземная емкость объемом 140 м³. – расположена на УПСВ. Предназначена для сбора пластовой воды Грузооборот 200 000 м³ /год Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород. Дыхательный клапан высотой 3м., диаметром 100мм.

Источники № 154 Емкость для хранения эмульсии 50м³

Наземный горизонтальный резервуар расположен в районе западного блока служит для сбора тяжелой нефтяной эмульсии - жидкого нефтешлама. Объем жидкости направляемый на одну емкость 1000м³/год.

Кол-во, шт	Марка насоса	Мощность	Производительность, м ³ /час	Применение насоса	Время работы оборудования час/год	Место расположения	Тип насоса*
3	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м ³ /час	Для закачки воды в пласт скв 56	4380	Возле операторской имеется насосный блок Восточный блок	Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м ³ /час	Для закачки воды в пласт скв Б-9	4380		Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
4	ЦНС 13-175	18,5 кВт	13 м ³ /час	Для откачки нефти после замера	4380	Возле манифольда	Насос центробежный с сальниковым уплотнением.
1	НДР 2,5-400	0,25 кВт	14 литр/сут	Для дозирования Дисолвана (химреагент)	8760	Восточный блок	Насос дозировочный Насосы и агрегаты типа НД — одноплунжерные с регулированием подачи вручную при остановленном насосе типа. НДР — одноплунжерные с регулированием подачи вручную на ходу или при остановленном насосе. Предназначены для объемного напорного дозирования нейтральных и агрессивных жидкостей, эмульсий и суспензий кинематической вязкостью от 35 до 800 сСт, максимальной плотностью до 2000 кг/м ³ , с температурой от — 15°С до +200°С. с сальниковым второпластовым уплотнением

2	ЦНС 13-175	18,5 кВт	13 м3/час	Для откачи нефти после замера	4500	Возле манифольда Западный блок	Насос центробежный секционный сальниковое уплотнение.
1	КА-45-30	7,5 кВт	45	Насос консольный	4500	Для откачки эмульсии Западный блок	Центробежный насос консольного типа сальниковое уплотнение.
4	НДР 2,5 - 400	0,25 кВт	14 литр/сут	Для дозирования химреагента	8760	Внутри помещения БР Западный блок	Насос дозировочный
1	Насос рычажной бочковый GR44031 RB/1H	-		Бочковый.механический, роторный (ручной) (бензин, дизельное топливо, керосин, смазочные масла до SAE 30)	2000	Возле БР Западный блок	Насос рычажной бочковый
3	НБ-125	100 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м³/час	Для закачки пластовой воды (ППД)	8760		Насос поршневой . с сальниковым уплотнением
1	НДР 2,5 - 400	0,25 кВт	14 литр/сутки	Для дозирования диэмульгатора	8760		с сальниковым второпластовым уплотнением
2	К 45-30	7,5 кВт	45 м3/час	Циркуляция тепла и Подача пресной воды в теплообменник печи	6000	УПСВ. Возле емкости хранения топлива для печи подогрева нефти	Насос консольный, Насос центробежный сальниковое уплотнение.

4	ЦНС 38/44	15 кВт	38 м3/час	2 шт. Внутрибазовой насосной, 2шт. В насосной перекачки товарной нефти на РВС 700 № 1, 2	8760	УПСВ	Насос центробежный 1 насос с сальниковым уплотнением, 1 насос с торцовым уплотнением.
1	ЦНС 38/220	45 кВт	38 м3/час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400 на скв №36	8760	УПСВ	Насос центробежный секционный с сальниковым уплотнением.
5	НВЕ 50/50	18,5 кВт	50 м3/час	Для откачки нефти, эмульсии, пластовой воды с дренажных емкостей	8760	УПСВ	Насос центробежный с одним уплотнением вала, сальниковый
2	К 80/50/200	11 кВт	50 м3/час	Перекачки таварной нефти с РВС на нефтевоз	2555	УПСВ	Центробежный насос консольного типа с сальниковым уплотнением вала,
2	ЦНС 38-44	15 кВт	38 м3/час	Для перекачки нефти	8760	УПСВ	Насос центробежный секционный с сальниковым уплотнением.
2	НШ 10У-3	1,5 кВт	0,8 м3/час	Подача топливо на печи	8760	УПСВ	Насос шестиренчатый с сальниковым уплотнением
2	НД 2,5/400	0,25 кВт	2,5 литр\час	Дозировка реагента Ингибитор	8760	УПСВ	Насос дозировочный с сальниковым уплотнением
1	ЦНСК 60/330	110 кВт	60 м3/час	Для перекачки пластовой воды	8760	УПСВ	Насос центробежный сальниковое уплотнениями вала
2	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м³/час	Для закачки воды в пласт скв Б-5	4380	УПСВ	Насос поршневой с сальниковым уплотнением
2	НБ-125	100-125 кВт	При втулках Ø 115 – 41.3 м³/час	Для закачки воды в пласт скв Б -14	4380	УПСВ	Насос поршневой с сальниковым уплотнением

1	КА-45-30	7,5 кВт	45	Насос консольный	8760	Для гидроциклона на УПСВ	Центробежный насос консольного типа сальниковое уплотнение.
1	НБ 125	100-125 кВт	41,3 м ³ /час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400	8760	На УПСВ, возле емкости	Насос поршневой с сальниковым уплотнением
2	НБ 50	55 кВт	30 м ³ /час	Для перекачки пластовой воды с РВС 400	8000	На УПСВ, возле емкости	

Источник № 6145 Дренажная емкость. Дренажная подземная емкость объемом 3м³ расположена возле насосной предназначена для сбора подтеков с сальника во время ремонта. Объем направляемой в одну емкость жидкости 50м³ в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород. Люк высотой 15см., диаметром 30мм

Источник № 6101. Нефтеналивная эстакада. Товарная нефть после РВС 700, которая далее направляется на ПСП «Карсак» Перекачка осуществляется центробежными насосами консольного типа с одним торцевым уплотнением вала марки К 80/50/200, мощностью 11кВт, производительностью 50м³/час Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6146 Дренажная емкость. Дренажная подземная емкость объемом 2м³ расположена возле эстакады. Предназначена для стекания остатков нефти с шланга. Объем направляемой в одну емкость жидкости 50м³ в год. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 0102 Лаборатория предназначена для химического анализа качества, состава нефти. Площадь помещения 55,876м². Загрязняющими веществами являются натрий гидроксид, гидрохлорид, серная кислота.

Источник № 0103 Котельная с котлом Буран. Котельная расположена возле опреснителя. Подаёт воду в технологию для опреснения. Котел оснащен газовой горелкой ECOFLAM BLU 350. Топливо – д/т и попутный газ. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен.

Источник № 0104 Емкость для хранения д/т для котла Буран. Емкость объемом 5м³ расположена возле котельной. Служит для хранения д/т. Горизонтальная, наземная, грузооборот – 15т/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород.

Источники № 0128-0129. Резервуары для пластовой воды РВС 400 №1, №2. Пластовая вода перекачивается в вертикальные резервуары объемом 400м³. Объем пластовой воды направляемый в резервуары составит 204,400 тыс м³ в год. Резервуары предназначены для отстаивания пластовой воды и отделение жидкостных фаз. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6168. Гидроциклон ГЦ-200/3. Гидроциклон ГЦ-200/3 трехпродуктовый ГЦ-200/3.01.000ВО предназначен для разделения (сепарации) смесей, жидкостей, эмульсий, взвесей из технологической пульпы (жидкости) по плотности. Гидроциклон трехпродуктовый может применяться в системах очистки воды от нефтесодержащих примесей, в процессах разделения смесей жидких продуктов с различной плотностью в целях выделения товарных продуктов и обезвоживания. Перекачка осуществляется насосом. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Вспомогательное производство

Источники № 0110-0113, 0130, 0134. Дизельные электростанции. ДЭС Камминз С500Д5 QSX15G8, АД-100 ЯМЗ 238, ДГУ 85PS U 3A S.N. LOOV2105/85kW/10 6,25kVa предназначены для резервной выработки электроэнергии, мощностью 85, 100, 500кВт, потребляют д/т. выброс выхлопных газов производится через трубы диаметром 0,15м

ивысотой 2,5м. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Источник № 0115 Емкость для хранения д/т для ДЭС. Емкость объемом 60м³ расположена под землей. Служит для хранения д/т. Горизонтальная, грузооборот –800т/год. Загрязняющими веществами являются углеводороды C12-C19, сероводород.

Источник № 0116 Блочно-модульная котельная 0,3МВт. Котельная расположена в вахтовом поселке. Котел работает на товарной нефти. Расход топлива 35 тонн в год. Время работы 5100 часов в год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 21м., диаметром 375мм.

Источник № 0117 Емкость для хранения топлива. Горизонтальная наземная емкость объемом 5м³ предназначена для хранения товарной нефти для котельной. При наливке и хранении дизельного топлива в объеме 40 тонн в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,5м., диаметром 0,1м.

Источник № 6118 Шламонакопитель. Шламонакопитель состоит из карты 48м*32*2м. В глубокой части шламонакопителя предусмотрен приямок по всей ширине шламонакопителя глубиной 1м., шириной 2м. Перед приячком устанавливается бетонная перегородка ПБ с отверстиями 0,6*0,3 в шахматном порядке в два раза. Заполнение шламонакопителя возможно только на площадь (35*25)м. Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

Источник № 6119.Пост сварки и резки металла. При производстве работ на сварочных аппаратах Marsh, ДУГА -408, ВД-401 применяются штучные электроды ОК 53.70, УОНИ – 13/55, МР-4, LB52, ОК ESAB. Расход электродов составляет 3000кг. Время работы 3000часов в год. На посту имеются два передвижных сварочных аппарата САГ-АДПР. Мощность дизельного привода 6кВт., расход дизельного топлива 4,7л/час, время работы 700 час/год. Так же на посту производятся газосварочные работы пропан-бутановой смесью. Расход пропана 3 150кг, кислорода 2 400м³ в год. Время работы 2000часов в год.

Основными загрязняющими веществами являются оксид железа, оксид марганца, азота оксид, оксид углерода и фтористый водород. При работе дизельного привода сварочного аппарата САГ в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен.

Источник № 6120 Аккумуляторная. Производится зарядка кислотных аккумуляторов. Основными загрязняющими веществами является серная кислота. Выброс производится через оконный проем. Время работы 2000 часов в год.

Источник № 6127 Покрасочные работы. Для окраски и гидроизоляции трубопроводов используются следующие лакокрасочные материалы: эмаль ПФ-115 – 200кг/год., лак-200кг/год, битумная краска – 400кг/год, растворитель – 200кг/год. При нанесении и сушке ЛКМ в атмосферу выделяются диметилбензол, метилбензол, бутанол, этанол, этилцеллюлольв, бутилацетат, ацетон, уайт-спирит, взвешенные вещества.

Источник № 6129 Земляные работы, производимые спецтехникой. Предприятие арендует спецтехнику (автогрейдер, эксковатор, бульдозер, трактор), которая проводит планировку внутрипромысловых и подъездных дорог от трассы до месторождения, планировку

площадок скважин, работы по рекультивации почвы, после окончания работ по капитальному ремонту скважин, консерваций скважин, ликвидаций скважин и т.д. При проведении работ в атмосферу выделяется пыль неорганическая с содержанием кремния диоксида 70-20%.

Источник № 6147 Станки металлообрабатывающие. В гараже для ремонтных работ имеются сверлильный станок Hitachi V16RM, сверлильный станок с воздушным. Двигателем, заточной станок. Время работы каждого станка 50 час в год.

Источник № 6148 -6149 Калорифер. Дизельные калориферы ДК-63П в количестве двух единиц предназначены для нагревания воздуха в помещении. Расход топлива 5,1кг/час, мощность 63кВт. Время работы 500час/год. При работе дизельного калорифера в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен.

Источник № 0131 Котельная для столовой , офисных помещений. Источник ликвидирован.

Источник № 0132 Емкость для хранения топлива. Горизонтальная подземная емкость объемом 6м³ предназначена для хранения топлива. При наливке и хранении топлива в объеме 20 000литров в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 1,5м., диаметром 0,1м.

Источник № 6150-6152 Мотопомпа. Две Мотопомпы МП-800 ДЯ и одна Мотопомпа РТЗН предназначены для подачи воды и воздушно-механической пены при тушении пожара. Расход топлива 5 кг/час. Время работы Мотопомп МП-800 ДЯ - 100 часов, Мотопомпы РТЗН - 50 часов в год. Тепловая мощность 6,7кВт. При работе мотопомпы в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, углерода оксид, сажа, формальдегид, углеводороды предельные, бенз(а)пирен. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу высотой 0,5м. и диаметром 0,04м.

Площадка для хранения топлива

Источник № 6123 Прием на хранение дизельного топлива. Для хранения дизельного топлива имеется одна емкость объемом 50м³. Одновременно сливается одна цистерна. Расход топлива 800 тонн в год. Производительность 16м³/час. Емкость оснащена сливным люком диаметром 220 м.

Загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С12, сероводород.

Складские помещения площадью 200м².

Источник № 6125 Склад щебня. Расход щебня для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. Щебень используется для собственных нужд предприятия. При хранении щебня и проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Источник № 6126 Склад ПГС. Расход ПГС для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. При хранении инертных материалов и проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Источник № 6153 Склад грунта. Расход грунта для работ по благоустройству на территории предприятия составляет 200 тонн в год. При хранении инертных материалов и проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Источник № 6128 Склад цемента Цемент используется при приготовлении цементного раствора для проведения КРС скважин и также других строительных работ. Цемент хранится в мешках. Расход цемента составляет 200 тонн в год. При проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 70-20%.

Капитальный ремонт скважин (КРС).

Источник № 0107. Парогенераторная установка ППУА-1600/100М. Парогенераторная установка ППУА-1600/100М предназначена выработки пара высокого давления в составе установки ППУА-1600/100М для депарафинизации нефтяных скважин, наземных трубопроводов, емкостей, арматуры и другого нефтепромыслового оборудования. Выброс осуществляется через дымовую трубу диаметром 0,1 м высотой 2,5 м. Источник передвижной на шасси. Арендванное.. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источники № 0108-0109. Станки. Станок А2-23 и Цементиловочный агрегат ЦА 320 предназначена капитального ремонта скважин (ремонт, консервация, расконсервация, ликвидация и т.д.) Оборудования арендованные. Выброс осуществляется через дымовую трубу диаметром 0,15мм высотой 2,5 м. Арендванное.. Загрязняющими веществами являются окислы азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Источник № 0150 Дренажная подземная емкость 8м3. Подземная емкость объемом 8м3 предназначена для хранения дренажной жидкости. При наливе и хранении дренажной жидкости в объеме 61370 тонн в год в атмосферный воздух выделяются пары предельных углеводородов, бензол, диметилбензол, метилбензол и сероводород. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан высотой 3,5м., диаметром 0,05м.

Источник № 6170-6171. Насосы. Всего имеются 2 насоса, предназначенные для перекачки дренажной жидкости в емкость. Основными загрязняющими веществами являются углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, метилбензол, диметилбензол, сероводород.

ПЛОЩАДКА №2

Домик в поселке Доссор

Источник № 0133 Котельная в домике п.Доссор. Котел газовый бытовой с водяным контуром АОГВ-11,6-3 на газу. Расход топлива 3200м3 в год. Время Тепловая мощность котла 11,6кВт. Время работы 6500часов в году. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 3м., диаметром 115мм.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при нефтяных операциях представлены в таблицах 2.5-2.7.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение**

Макацкий район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В." **Площадка №1**

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)		0.01		2	0.00002633	0.000189	0	0.0189
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		3	0.000772	0.030245	0	0.756125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		2	0.0000611	0.001955	2.3905	1.955
0150	Натрий гидроксид (886*)			0.01		0.0000131	0.0000689	0	0.00689
0267	Хлорацетат натрия (1384*)			0.005		0.00282	0.089624	17.9248	17.9248
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	2.449042654	30.643604064	5617.7681	766.090102
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.397981936	4.93869341	82.3116	82.3115568
0316	Гидрохлорид (162)	0.2	0.1		2	0.000132	0.000694	0	0.00694
0322	Серная кислота (527)	0.3	0.1		2	0.0000362	0.00017288	0	0.0017288
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		3	0.102818907	0.78540626	15.7081	15.7081252
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	1.859741576	46.7238194	373.7906	373.790555
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			2	0.025292806	0.5694358676	255.8947	71.1794835
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	2.402273253	26.77303844	7.17	8.92434615
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		2	0.0001183	0.004925	0	0.985
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		2	0.0000556	0.0005	0	0.01666667
0410	Метан (734*)			50		0.1251	6.044	0	0.12088
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		14.834653	178.920317	3.5784	3.57840634
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30		5.512408	66.1492234	2.205	2.20497411
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.071631514	0.863766795	16.4936	8.63766795
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.0297777111	0.314524663	1.5726	1.57262332

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение**

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0621	Метилбензол (353)	0.6			3	0.05889122	0.643180036	1.072	1.07196673
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1	0.00000237578	0.000027324	276.7733	27.32396
1042	Бутан-1-ол (102)	0.1			3	0.00417	0.03	0	0.3
1052	Метанол (343)	1	0.5		3	0.001773	0.0563225	0	0.112645
1060	Оксиранометанол (940*)			0.04		0.001773	0.0563225	1.4081	1.4080625
1061	Этанол (678)	5			4	0.00278	0.02	0	0.004
1119	2-Этоксизтанол (1526*)			0.7		0.00222	0.016	0	0.02285714
1210	Бутилацетат (110)	0.1			4	0.00278	0.02	0	0.2
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		2	0.024043375	0.195321297	227.8856	65.107099
1401	Пропан-2-он (478)	0.35			4	0.001944	0.014	0	0.04
1608	Метилоксиран (380)	0.08			1	0.001773	0.0563225	0	0.70403125
1611	Оксиран (445)	0.3	0.03		3	0.001773	0.0563225	1.8774	1.87741667
2752	Уайт-спирит (1316*)			1		0.0333	0.165	0	0.165
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	3.384619588	92.203038555	58.6504	92.2030386
2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1" (талловое масло - 32%, керосин - 20%, полиэтиленполиамиды - 8%, стабильный катализатор - 10%)			0.5		0.007174	0.227889	0	0.455778
2902	Взвешенные вещества	0.5	0.15		3	0.0012	0.000216	0	0.00144
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)		0.002		2	0.083822	2.63578	11372.1587	1317.89
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		3	1.6597556	7.45874	74.5874	74.5874
2930	Пыль абразивная (1046*)			0.04		0.0008	0.000144	0	0.0036
	В С Е Г О:					33.0893501459	466.70882929	18411.2	2939.26907

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

ЭРА v2.0

Таблица 3.1

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение**

Макацкий район, Площадка №2 п. Доссор

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.0002725	0.00436	0	0.109
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.0000443	0.000709	0	0.01181667
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	0.00188	0.03005	0	0.2404
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0.00171	0.02736	0	0.00912
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1	0.00000000001	8.E-11	0	0.00008
	В С Е Г О:					0.00390680001	0.0624790001		0.37041667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

2.3. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок

Установки очистки пыли и газа на месторождении отсутствуют.

Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Оценка уровня технологии должна включать в себя качественные и количественные характеристики технологических процессов.

Качественная сторона оценивается прогрессивностью технологического процесса, показателем которой служит степень совершенства применяемых средств производства, так как парк оборудования, его качественный состав и структура, определяющие техническую вооруженность труда, наиболее полно характеризуют достигнутый предприятием уровень его технического развития.

Применяемые технологии на месторождении Бесболек соответствуют международным стандартам. На месторождении отсутствуют пылегазоочистные сооружения.

2.4. Перспектива развития предприятия

Данный проект нормативов НДВ разрабатывается сроком действия на период 01.01.2024-31.12.2025 года. На рассматриваемый период расширение и реконструкция предприятия не планируется.

В случае других изменений объемов выбросов и количества источников проекта «Нормативов НДВ...» подлежит корректировке.

2.5. Сведения о залповых выбросах

Аварийных и залповых источников выбросов предприятие не имеет. Вероятность возникновения залповых и аварийных выбросов на предприятии практически отсутствуют, поскольку предприятием предусмотрено и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов. К числу организационно-технических мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведения ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

2.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на год достижения ПДВ представлен в виде таблицы 3.4. Данный перечень составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по действующим нормативно-методическим документам. В таблице 3.4 наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год.

Численный показатель категории опасности определен по следующему принципу:

$$КОП = \sum (M_i / ПДК_i)^{c_i},$$

M_i – масса выбросов i -того вещества, т/год;

$ПДК_i$ – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -го вещества, мг/м³

n – количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием; c_i – безразмерная величина, соотношения вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа, где:

Константа	Класс опасности
-----------	-----------------

		2	3	4
Сi	1,7	1,3	1,0	0,9

Согласно приведенным ниже граничным условиям деления предприятий на категории опасности рассчитана категория опасности предприятия по массе и видовому составу выбрасываемых в атмосферу веществ.

Категория опасности предприятия	I	II	III	IV
Значение КОП	$\text{КОП} > 10^6$	$10^6 > \text{ЖОП} > 10^4$	$10^4 > \text{КОП} > 10^3$	$\text{КОП} < 10^3$

Все таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА» (фирма «ЛОГОС-ПЛЮС», г.Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы предприятия.

2.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т. д.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены в приложении.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 3.3.

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

В соответствии с п. 2, 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. в данном проекте нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определяются расчетным путем от стационарных источников определенных на основе проектной информации (см. приложение 4).

Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу была применена нижеуказанная нормативная документация, утвержденная Министерством ООС РК:

- РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан.
- РНД 211.2.02.03-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов).
- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

3. Проведение расчетов рассеивания и определение предложений по нормативам ПДВ.

3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 2.5, НПО «Логос», г. Новосибирск.

При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 4.1.1.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города Макатский район

Макатский район

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	25.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5.0
СВ	12.0
В	17.0
ЮВ	20.0
Ю	11.0
ЮЗ	11.0
З	14.0
СЗ	10.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице 4.1.2. В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

ЭРА v3.0

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Макацкий район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/(20)		0.01		0.00002633		0.0003	-
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		0.000772		0.0019	-
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		0.0000611		0.0061	-
0150	Натрий гидроксид (886*)			0.01	0.0000131	4.0000	0.0013	-
0267	Хлорацетат натрия (1384*)			0.005	0.00282		0.564	Расчет
0316	Гидрохлорид (162)	0.2	0.1		0.000132	4.0000	0.0007	-
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		0.102818907	2.2904	0.6855	Расчет
0410	Метан (734*)			50	0.1251	7.2000	0.0025	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50	14.834653	1.6105	0.2967	Расчет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30	5.512408	1.6039	0.1837	Расчет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.071631514	1.6108	0.2388	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0297777111	1.2175	0.1489	Расчет
0621	Метилбензол (353)	0.6			0.05889122	1.2311	0.0982	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.00000237578	2.3373	0.2376	Расчет
1042	Бутан-1-ол (102)	0.1			0.00417		0.0417	-
1052	Метанол (343)	1	0.5		0.001773		0.0018	-
1060	Оксиранометанол (940*)			0.04	0.001773		0.0443	-
1061	Этанол (678)	5			0.00278		0.0006	-
1119	2-Этоксизтанол (1526*)			0.7	0.00222		0.0032	-
1210	Бутилацетат (110)	0.1			0.00278		0.0278	-
1401	Пропан-2-он (478)	0.35			0.001944		0.0056	-
1608	Метилоксиран (380)	0.08			0.001773		0.0222	-
1611	Оксиран (445)	0.3	0.03		0.001773		0.0059	-
2752	Уайт-спирит (1316*)			1	0.0333		0.0333	-

ЭРА v3.0

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			3.384619588	0.3975	3.3846	Расчет
2790	Ингибитор коррозии "Нефтехим-1" (талловое масло - 32%, керосин - 20%, полиэтиленполиамиды - 8%, стабильный катализатор - 10%) (610*)			0.5	0.007174		0.0143	-
2902	Взвешенные вещества	0.5	0.15		0.0012		0.0024	-
2930	Пыль абразивная (1046*)			0.04	0.0008		0.02	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2.449042654	2.9240	12.2452	Расчет
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		0.397981936	2.9242	0.995	Расчет
0322	Серная кислота (527)	0.3	0.1		0.0000362	2.9503	0.0001	-
0330	Сера диоксид (526)		0.125		1.859741576	5.6318	1.4878	Расчет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			0.025292806	0.7822	3.1616	Расчет
0337	Углерод оксид (594)	5	3		2.402273253	2.7796	0.4805	Расчет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		0.0001183		0.0059	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		0.0000556		0.0003	-
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		0.024043375	2.3126	0.687	Расчет
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)		0.002		0.083822	7.2695	4.1911	Расчет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		1.6597556		5.5325	Расчет

Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(N_i \cdot M_i)}{\sum(M_i)}$, где N_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$

ЭРА v3.0

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Макатский район, Площадка №2 п. Доссор

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		0.0000443	3.0000	0.0001	-
0337	Углерод оксид (594)	5	3		0.00171	3.0000	0.0003	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.00000000001	3.0000	0.000001	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		0.0002725	3.0000	0.0014	-
0330	Сера диоксид (526)		0.125		0.00188	3.0000	0.0015	-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 * \text{ПДКс.с.}$								

Моделирование рассеивания выполнены для прямоугольника размером сторон 4000 м с шагом расчетной сетки 400 м при регламентной работе всего оборудования. Количество расчетных узлов 11*11.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, расчет рассеивания даны в приложении.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 2.5» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размера санитарно-защитной зоны проводился ПК «Эра. V 2.5» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) без учета среднегодовой розы ветров.

Достаточность размера санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе предлагаемой СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия и всех, одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха на всех площадках по всем ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. Расчет рассеивания выполнен на год достижения НДВ.

3.2. Предложение по нормативам НДВ.

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

В соответствии с п. 13 «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» пункт 13 (№63 от 10 марта 2021 года), за последние 3 года фактический объем эмиссий составляет 2020 г. – 223,752 т/год, 2021 г. – 221,124 т/год., 2022 г.- 311,2 т/год.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предусматриваются один этап установление нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ), так как данный источник выбросов не окажут существенного воздействия на качество атмосферного воздуха.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период 01.01.2024-31.12.2025 года сведены в таблицу 3.6.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2024-2025 гг.		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 (886*)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0102	0.0000131	0.0000689	0.0000131	0.0000689	0.0000131	0.0000689	2024
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0084	0.0932	2.94	0.0932	2.94	0.0932	2.94	2024
	0085	0.0932	4.59	0.0932	4.59	0.0932	4.59	2024
	0086	0.0932	4.59	0.0932	4.59	0.0932	4.59	2024
	0103	0.02174	0.6471	0.02174	0.6471	0.02174	0.6471	2024
Вспомогательное производство	0107	0.08533333	0.256	0.08533333	0.256	0.08533333	0.256	2024
	0108	0.170666667	0.095675904	0.170666667	0.095675904	0.170666667	0.095675904	2024
	0109	0.21333333	0.10630656	0.21333333	0.10630656	0.21333333	0.10630656	2024
	0110	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	2024
	0111	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	2024
	0112	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	2024
	0113	0.072533333	0.9504	0.072533333	0.9504	0.072533333	0.9504	2024
	0116	0.00503	0.0928	0.00503	0.0928	0.00503	0.0928	2024
	0130	0.08533333	0.816	0.08533333	0.816	0.08533333	0.816	2024
	0134	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	0.341333333	3.84	2024
(0304) Азот (II) оксид								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	(6) 0084	0.01515	0.478	0.01515	0.478	0.01515	0.478	2024
	0085	0.01515	0.746	0.01515	0.746	0.01515	0.746	2024
	0086	0.01515	0.746	0.01515	0.746	0.01515	0.746	2024
	0103	0.00353	0.10526	0.00353	0.10526	0.00353	0.10526	2024

Вспомогательное производство	0107	0.013866667	0.0416	0.013866667	0.0416	0.013866667	0.0416	2024	
	0108	0.027733333	0.015547334	0.027733333	0.015547334	0.027733333	0.015547334	2024	
	0109	0.034666667	0.017274816	0.034666667	0.017274816	0.034666667	0.017274816	2024	
	0110	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	2024	
	0111	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	2024	
	0112	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	2024	
	0113	0.011786667	0.112944	0.011786667	0.112944	0.011786667	0.112944	2024	
	0116	0.000818	0.01508	0.000818	0.01508	0.000818	0.01508	2024	
	0130	0.013866667	0.1326	0.013866667	0.1326	0.013866667	0.1326	2024	
	0134	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	0.055466667	0.624	2024	
	(0316) Гидрохлорид (162)								
	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0102	0.000132	0.000694	0.000132	0.000694	0.000132	0.000694	2024
	(0322) Серная кислота (527)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0102	0.0000267	0.0001403	0.0000267	0.0001403	0.0000267	0.0001403	2024	
(0328) Углерод (593)									
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0103	0.001375	0.001793	0.001375	0.001793	0.001375	0.001793	2024	
Вспомогательное производство	0107	0.003968333	0.0114286	0.003968333	0.0114286	0.003968333	0.0114286	2024 3	
	0108	0.007936667	0.004271256	0.007936667	0.004271256	0.007936667	0.004271256	2024	
	0109	0.009920833	0.00474584	0.009920833	0.00474584	0.009920833	0.00474584	2024	
	0110	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	2024	
	0111	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	2024	
	0112	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	2024	
	0113	0.003373083	0.031028649	0.003373083	0.031028649	0.003373083	0.031028649	2024	
	0130	0.003968333	0.036428663	0.003968333	0.036428663	0.003968333	0.036428663	2024	
	0134	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	0.015873333	0.171429	2024	
	(0330) Сера диоксид (526)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0084	0.278	8.76	0.278	8.76	0.278	8.76	2024	
	0085	0.278	13.24	0.278	13.24	0.278	13.24	2024	
	0086	0.278	13.24	0.278	13.24	0.278	13.24	2024	
	0103	0.0911	2.6722	0.0911	2.6722	0.0911	2.6722	2024	
Вспомогательное производство	0107	0.03333333	0.1	0.03333333	0.1	0.03333333	0.1	2024	
	0108	0.06666667	0.0373734	0.06666667	0.0373734	0.06666667	0.0373734	2024	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0109	0.08333333	0.041526	0.08333333	0.041526	0.08333333	0.041526	2024
	0110	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	2024
	0111	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	2024
	0112	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	2024
	0113	0.02833333	0.2715	0.02833333	0.2715	0.02833333	0.2715	2024
	0116	0.108	1.99	0.108	1.99	0.108	1.99	2024
	0130	0.03333333	0.31875	0.03333333	0.31875	0.03333333	0.31875	2024
	0134	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	0.13333333	1.5	2024
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
Площадка добычи нефти	0060	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
	0061	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
	0062	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
	0063	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
	0064	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.0000334	0.01944	0.0000334	0.01944	0.0000334	0.01944	2024
	0078	0.0000334	0.01944	0.0000334	0.01944	0.0000334	0.01944	2024
	0079	0.0000301	0.01752	0.0000301	0.01752	0.0000301	0.01752	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0014							2024
	0080	0.0000301	0.002814	0.0000301	0.002814	0.0000301	0.002814	2024
	0081	0.0000301	0.002814	0.0000301	0.002814	0.0000301	0.002814	2024
	0082	0.00192	0.00069	0.00192	0.00069	0.00192	0.00069	2024
	0087	0.0000334	0.000324	0.0000334	0.000324	0.0000334	0.000324	2024
	0092	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	2024
	0093	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	2024
	0094	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	0.0000334	0.00598	2024
	0095	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	2024
	0096	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	2024
	0097	0.0000311	0.00607	0.0000311	0.00607	0.0000311	0.00607	2024
	0098	0.0000311	0.00607	0.0000311	0.00607	0.0000311	0.00607	2024
	0104	0.00002024	0.00002288	0.00002024	0.00002288	0.00002024	0.00002288	2024
	0126	0.001514	0.00003576	0.001514	0.00003576	0.001514	0.00003576	2024
	0127	0.001992	0.00724	0.001992	0.00724	0.001992	0.00724	2024
	0128	0.00000636	0.00369	0.00000636	0.00369	0.00000636	0.00369	2024
	0135	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024
	0136	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024
	0137	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024
	0138	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024
	0139	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0140	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	0.0000334	0.000054	2024
	0150	0.0000316		0.0000316		0.0000316		2024
	0151	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	0.0000334	0.00625	2024
	0152	0.00000235	0.00000569	0.00000235	0.00000569	0.00000235	0.00000569	2024
	0153	0.001992	0.00724	0.001992	0.00724	0.001992	0.00724	2024
	0154	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	0.0000334	0.00018	2024
Вспомогательное производство	0115	0.000001266	0.00000578	0.000001266	0.00000578	0.000001266	0.00000578	2024
	0117	0.001514	0.00000143	0.001514	0.00000143	0.001514	0.00000143	2024
	0132	0.000002024	0.00000683	0.000002024	0.00000683	0.000002024	0.00000683	2024
(0337) Углерод оксид (594)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0084	0.0417	1.314	0.0417	1.314	0.0417	1.314	2024
	0085	0.0417	2.365	0.0417	2.365	0.0417	2.365	2024
	0086	0.0417	2.365	0.0417	2.365	0.0417	2.365	2024
	0103	0.083	2.4937	0.083	2.4937	0.083	2.4937	2024
Вспомогательное производство	0107	0.086111111	0.26	0.086111111	0.26	0.086111111	0.26	2024
	0108	0.17222222	0.09717084	0.17222222	0.09717084	0.17222222	0.09717084	2024
	0109	0.215277778	0.1079676	0.215277778	0.1079676	0.215277778	0.1079676	2024
	0110	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	2024
	0111	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	2024
	0112	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	2024
	0113	0.073194444	0.7059	0.073194444	0.7059	0.073194444	0.7059	2024
	0116	0.02464	0.454	0.02464	0.454	0.02464	0.454	2024
	0130	0.0861111	0.82875	0.0861111	0.82875	0.0861111	0.82875	2024
	0134	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	0.3444444	3.9	2024
(0410) Метан (734*)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0084	0.0417	1.314	0.0417	1.314	0.0417	1.314	2024
	0085	0.0417	2.365	0.0417	2.365	0.0417	2.365	2024
	0086	0.0417	2.365	0.0417	2.365	0.0417	2.365	2024
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)								
Площадка добычи нефти	0060	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024
	0061	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024
	0062	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024
	0063	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024
	0064	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.0404	23.5	0.0404	23.5	0.0404	23.5	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0078	0.0404	23.5	0.0404	23.5	0.0404	23.5	2024
	0079	0.0364	21.16	0.0364	21.16	0.0364	21.16	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0080	0.0364	3.4	0.0364	3.4	0.0364	3.4	2024
	0081	0.0364	3.4	0.0364	3.4	0.0364	3.4	2024
	0082	2.32	0.833	2.32	0.833	2.32	0.833	2024
	0087	0.0404	0.391	0.0404	0.391	0.0404	0.391	2024
	0092	0.0404	7.22	0.0404	7.22	0.0404	7.22	2024
	0093	0.0404	7.22	0.0404	7.22	0.0404	7.22	2024
	0094	0.0404	7.22	0.0404	7.22	0.0404	7.22	2024
	0095	0.0404	7.54	0.0404	7.54	0.0404	7.54	2024
	0096	0.0404	7.54	0.0404	7.54	0.0404	7.54	2024
	0097	0.0375	7.33	0.0375	7.33	0.0375	7.33	2024
	0098	0.0375	7.33	0.0375	7.33	0.0375	7.33	2024
	0126	1.828	0.0432	1.828	0.0432	1.828	0.0432	2024
	0127	2.406	8.75	2.406	8.75	2.406	8.75	2024
	0128	0.00768	4.46	0.00768	4.46	0.00768	4.46	2024
	0135	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0136	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0137	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0138	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0139	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0140	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	0.0404	0.0652	2024
	0150	0.0382		0.0382		0.0382		2024
	0151	0.0404	7.54	0.0404	7.54	0.0404	7.54	2024
	0152	0.000284	0.000687	0.000284	0.000687	0.000284	0.000687	2024
	0153	2.406	8.75	2.406	8.75	2.406	8.75	2024
0154	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	0.0404	0.2174	2024	
Вспомогательное производство	0117	1.828	0.001727	1.828	0.001727	1.828	0.001727	2024
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)								
Площадка добычи нефти	0060	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024
	0061	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024
	0062	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024
	0063	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024
	0064	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.01493	8.68	0.01493	8.68	0.01493	8.68	2024
	0078	0.01493	8.68	0.01493	8.68	0.01493	8.68	2024
	0079	0.01345	7.83	0.01345	7.83	0.01345	7.83	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0080	0.01345	1.257	0.01345	1.257	0.01345	1.257	2024
	0081	0.01345	1.257	0.01345	1.257	0.01345	1.257	2024
	0082	0.858	0.308	0.858	0.308	0.858	0.308	2024
	0087	0.01493	0.1447	0.01493	0.1447	0.01493	0.1447	2024
	0092	0.01493	2.67	0.01493	2.67	0.01493	2.67	2024
	0093	0.01493	2.67	0.01493	2.67	0.01493	2.67	2024
	0094	0.01493	2.67	0.01493	2.67	0.01493	2.67	2024
	0095	0.01493	2.79	0.01493	2.79	0.01493	2.79	2024
	0096	0.01493	2.79	0.01493	2.79	0.01493	2.79	2024
	0097	0.01388	2.71	0.01388	2.71	0.01388	2.71	2024
	0098	0.01388	2.71	0.01388	2.71	0.01388	2.71	2024
	0126	0.676	0.01597	0.676	0.01597	0.676	0.01597	2024
	0127	0.89	3.235	0.89	3.235	0.89	3.235	2024
	0128	0.00284	1.648	0.00284	1.648	0.00284	1.648	2024
	0135	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0136	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0137	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0138	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0139	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0140	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	0.01493	0.0241	2024
	0150	0.01412		0.01412		0.01412		2024
	0151	0.01493	2.79	0.01493	2.79	0.01493	2.79	2024
	0152	0.000105	0.000254	0.000105	0.000254	0.000105	0.000254	2024
0153	0.89	3.235	0.89	3.235	0.89	3.235	2024	
0154	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	0.0193	0.0804	2024	
Вспомогательное производство	0117	0.676	0.000639	0.676	0.000639	0.676	0.000639	2024
(0602) Бензол (64)								
Площадка добычи нефти	0060	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
	0061	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
	0062	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
	0063	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
	0064	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.000195	0.1134	0.000195	0.1134	0.000195	0.1134	2024
	0078	0.000195	0.1134	0.000195	0.1134	0.000195	0.1134	2024
	0079	0.0001757	0.1022	0.0001757	0.1022	0.0001757	0.1022	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0080	0.0001757	0.0164	0.0001757	0.0164	0.0001757	0.0164	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0081	0.0001757	0.0164	0.0001757	0.0164	0.0001757	0.0164	2024
	0082	0.0112	0.00402	0.0112	0.00402	0.0112	0.00402	2024
	0087	0.000195	0.00189	0.000195	0.00189	0.000195	0.00189	2024
	0092	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	2024
	0093	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	2024
	0094	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	0.000195	0.03486	2024
	0095	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	2024
	0096	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	2024
	0097	0.0001813	0.0354	0.0001813	0.0354	0.0001813	0.0354	2024
	0098	0.0001813	0.0354	0.0001813	0.0354	0.0001813	0.0354	2024
	0126	0.00883	0.0002086	0.00883	0.0002086	0.00883	0.0002086	2024
	0127	0.01162	0.04225	0.01162	0.04225	0.01162	0.04225	2024
	0128	0.0000371	0.02153	0.0000371	0.02153	0.0000371	0.02153	2024
	0135	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0136	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0137	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0138	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0139	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0140	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	0.000195	0.000315	2024
	0150	0.0001845		0.0001845		0.0001845		2024
	0151	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	0.000195	0.0364	2024
	0152	0.000001372	0.0000332	0.000001372	0.0000332	0.000001372	0.0000332	2024
	0153	0.01162	0.04225	0.01162	0.04225	0.01162	0.04225	2024
	0154	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	0.000195	0.00105	2024
Вспомогательное производство	0117	0.00883	0.00000834	0.00883	0.00000834	0.00883	0.00000834	2024
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка добычи нефти	0060	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
	0061	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
	0062	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
	0063	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
	0064	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.0000613	0.03564	0.0000613	0.03564	0.0000613	0.03564	2024
	0078	0.0000613	0.03564	0.0000613	0.03564	0.0000613	0.03564	2024
	0079	0.0000552	0.0321	0.0000552	0.0321	0.0000552	0.0321	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0080	0.0000552	0.00516	0.0000552	0.00516	0.0000552	0.00516	2024
	0081	0.0000552	0.00516	0.0000552	0.00516	0.0000552	0.00516	2024
	0082	0.00352	0.001264	0.00352	0.001264	0.00352	0.001264	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0087	0.0000613	0.000594	0.0000613	0.000594	0.0000613	0.000594	2024
	0092	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	2024
	0093	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	2024
	0094	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	0.0000613	0.01096	2024
	0095	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	2024
	0096	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	2024
	0097	0.000057	0.01112	0.000057	0.01112	0.000057	0.01112	2024
	0098	0.000057	0.01112	0.000057	0.01112	0.000057	0.01112	2024
	0126	0.002775	0.0000656	0.002775	0.0000656	0.002775	0.0000656	2024
	0127	0.00365	0.01328	0.00365	0.01328	0.00365	0.01328	2024
	0128	0.00001166	0.00677	0.00001166	0.00677	0.00001166	0.00677	2024
	0135	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0136	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0137	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0138	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0139	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0140	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	0.0000613	0.000099	2024
	0150	0.000058		0.000058		0.000058		2024
	0151	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	0.0000613	0.01145	2024
	0152	0.000000043	0.000001043	0.000000043	0.000001043	0.000000043	0.000001043	2024
	0153	0.00365	0.01328	0.00365	0.01328	0.00365	0.01328	2024
	0154	0.0000613		0.0000613		0.0000613		2024
Вспомогательное производство	0117	0.002775	0.00000262	0.002775	0.00000262	0.002775	0.00000262	2024
(0621) Метилбензол (353)								
Площадка добычи нефти	0060	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
	0061	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
	0062	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
	0063	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
	0064	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
Площадка «Терминал» на Восточном блоке	0077	0.0001225	0.0713	0.0001225	0.0713	0.0001225	0.0713	2024
	0078	0.0001225	0.0713	0.0001225	0.0713	0.0001225	0.0713	2024
	0079	0.0001104	0.0642	0.0001104	0.0642	0.0001104	0.0642	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0080	0.0001104	0.01032	0.0001104	0.01032	0.0001104	0.01032	2024
	0081	0.0001104	0.01032	0.0001104	0.01032	0.0001104	0.01032	2024
	0082	0.00704	0.00253	0.00704	0.00253	0.00704	0.00253	2024
	0087	0.0001225	0.001188	0.0001225	0.001188	0.0001225	0.001188	2024
	0092	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0093	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	2024
	0094	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	0.0001225	0.0219	2024
	0095	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	2024
	0096	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	2024
	0097	0.000114	0.02224	0.000114	0.02224	0.000114	0.02224	2024
	0098	0.000114	0.02224	0.000114	0.02224	0.000114	0.02224	2024
	0126	0.00555	0.000131	0.00555	0.000131	0.00555	0.000131	2024
	0127	0.0073	0.02655	0.0073	0.02655	0.0073	0.02655	2024
	0128	0.0000233	0.01353	0.0000233	0.01353	0.0000233	0.01353	2024
	0135	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0136	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0137	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0138	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0139	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0140	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	0.0001225	0.000198	2024
	0150	0.000116		0.000116		0.000116		2024
	0151	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	0.0001225	0.0229	2024
	0152	0.00000862	0.000002086	0.00000862	0.000002086	0.00000862	0.000002086	2024
	0153	0.0073	0.02655	0.0073	0.02655	0.0073	0.02655	2024
	0154	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	0.0001225	0.00066	2024
Вспомогательное производство	0117	0.00555	0.00000524	0.00555	0.00000524	0.00555	0.00000524	2024
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0085	3.6E-10	0.0000000112	3.6E-10	0.0000000112	3.6E-10	0.0000000112	2024
	0086	3.6E-10	0.0000000112	3.6E-10	0.0000000112	3.6E-10	0.0000000112	2024
	0103	6.E-11	0.0000000016	6.E-11	0.0000000016	6.E-11	0.0000000016	2024
Вспомогательное производство	0107	0.000000095	0.0000004	0.000000095	0.0000004	0.000000095	0.0000004	2024
	0108	0.00000019	0.000000149	0.00000019	0.000000149	0.00000019	0.000000149	2024
	0109	0.000000238	0.000000166	0.000000238	0.000000166	0.000000238	0.000000166	2024
	0110	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	2024
	0111	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	2024
	0112	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	2024
	0113	0.00000081	0.000001086	0.00000081	0.000001086	0.00000081	0.000001086	2024
	0130	0.000000095	0.000001275	0.000000095	0.000001275	0.000000095	0.000001275	2024
	0134	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	0.00000038	0.000006	2024
(1325) Формальдегид (619)								
Вспомогательное производство	0107	0.0009525	0.0028572	0.0009525	0.0028572	0.0009525	0.0028572	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	0108	0.001905	0.001067833	0.001905	0.001067833	0.001905	0.001067833	2024
	0109	0.00238125	0.001186481	0.00238125	0.001186481	0.00238125	0.001186481	2024
	0110	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	2024
	0111	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	2024
	0112	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	2024
	0113	0.000809625	0.007757298	0.000809625	0.007757298	0.000809625	0.007757298	2024
	0130	0.0009525	0.009107325	0.0009525	0.009107325	0.0009525	0.009107325	2024
	0134	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	0.00381	0.042858	2024
(2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0104	0.000721	0.000815	0.000721	0.000815	0.000721	0.000815	2024
Вспомогательное производство	0107	0.023015833	0.0685714	0.023015833	0.0685714	0.023015833	0.0685714	2024 3
	0108	0.046031667	0.025627464	0.046031667	0.025627464	0.046031667	0.025627464	2024
	0109	0.057539583	0.02847496	0.057539583	0.02847496	0.057539583	0.02847496	2024
	0110	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	2024
	0111	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	2024
	0112	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	2024
	0113	0.019563458	0.186171351	0.019563458	0.186171351	0.019563458	0.186171351	2024
	0115	0.000451	0.00206	0.000451	0.00206	0.000451	0.00206	2024
	0130	0.023015833	0.218571338	0.023015833	0.218571338	0.023015833	0.218571338	2024
	0132	0.000721	0.0002433	0.000721	0.0002433	0.000721	0.0002433	2024
	0134	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	0.092063333	1.028571	2024
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)								
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	0084	0.0278	0.876	0.0278	0.876	0.0278	0.876	2024
	0085	0.0278	0.876	0.0278	0.876	0.0278	0.876	2024
	0086	0.0278	0.876	0.0278	0.876	0.0278	0.876	2024
Вспомогательное производство	0116	0.000422	0.00778	0.000422	0.00778	0.000422	0.00778	2024
Итого по организованным источникам:		23.99488528	342.0707871	23.99488528	342.0707871	23.99488528	342.0707871	
Т в е р д ы е:		0.177859801	3.411219108	0.177859801	3.411219108	0.177859801	3.411219108	
Газообразные, ж и д к и е:		23.81702548	338.65956799	23.81702548	338.65956799	23.81702548	338.65956799	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0101) Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)								
Вспомогательное производство	6119	0.00002633	0.000189	0.00002633	0.000189	0.00002633	0.000189	2024
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Вспомогательное производство	6119	0.000772	0.030245	0.000772	0.030245	0.000772	0.030245	2024
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Вспомогательное производство	6119	0.0000611	0.001955	0.0000611	0.001955	0.0000611	0.001955	2024
(0267) Хлорацетат натрия (1384*)								
Площадка добычи нефти	6143	0.00282	0.089624	0.00282	0.089624	0.00282	0.089624	2024
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Вспомогательное производство	6119	0.016376666	0.1085056	0.016376666	0.1085056	0.016376666	0.1085056	2024
	6148	0.05768	0.035088	0.05768	0.035088	0.05768	0.035088	2024
	6149	0.05768	0.035088	0.05768	0.035088	0.05768	0.035088	2024
	6150	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	2024
	6151	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	2024
	6152	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	0.006134222	0.00688	2024
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Вспомогательное производство	6119	0.002660834	0.01762966	0.002660834	0.01762966	0.002660834	0.01762966	2024
	6148	0.009373	0.0057018	0.009373	0.0057018	0.009373	0.0057018	2024
	6149	0.009373	0.0057018	0.009373	0.0057018	0.009373	0.0057018	2024
	6150	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	2024
	6151	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	2024
	6152	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	0.000996811	0.001118	2024
(0322) Серная кислота (527)								
Вспомогательное производство	6120	0.0000095	0.00003258	0.0000095	0.00003258	0.0000095	0.00003258	2024
(0328) Углерод (593)								
Вспомогательное производство	6119	0.00066666	0.004337128	0.00066666	0.004337128	0.00066666	0.004337128	2024
	6148	0.0035	0.002185707	0.0035	0.002185707	0.0035	0.002185707	2024
	6149	0.0035	0.002185707	0.0035	0.002185707	0.0035	0.002185707	2024
	6150	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	2024
	6151	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	2024
	6152	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	0.000372222	0.00042857	2024
(0330) Сера диоксид (526)								
Вспомогательное производство	6119	0.0036666	0.02277	0.0036666	0.02277	0.0036666	0.02277	2024
	6148	0.01925	0.011475	0.01925	0.011475	0.01925	0.011475	2024
	6149	0.01925	0.011475	0.01925	0.011475	0.01925	0.011475	2024
	6150	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6151	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	2024
	6152	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	0.002047222	0.00225	2024
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (528)								
Площадка добычи нефти	6001	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6002	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6003	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6004	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6005	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6006	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6007	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6008	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6009	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6010	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6011	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6012	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6013	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6014	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6015	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6016	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6017	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6018	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6019	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6020	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6021	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6022	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6023	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6024	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6025	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6026	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6027	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6028	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6029	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6030	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6031	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6032	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6033	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6034	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6035	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6036	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6037	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024
	6038	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	0.00000308	0.000099825	2024

6039	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6040	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6041	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6042	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6043	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6044	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6045	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6046	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6047	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6048	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6049	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6050	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6051	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6052	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6053	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6054	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6055	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6056	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6057	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6058	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6059	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	0.00000308	0.0000099825	2024
6065	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	2024
6066	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	2024
6067	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	2024
6068	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	2024
6069	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	0.00001692	0.000054794	2024
6070	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
6071	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
6072	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
6073	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
6074	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
6075	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024
6132	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6133	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6134	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6135	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6136	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6137	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	0.00001062	0.0000023	2024
6138	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024
6139	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024
6140	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6141	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024
	6142	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	0.000012	0.0002	2024
	6154	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	0.0000334	0.0001646	2024
	6155	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	2024
	6156	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	2024
	6157	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	0.00000308	0.000009825	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	2024
	6088	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	2024
	6089	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	2024
	6090	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	2024
	6099	0.0000738	0.002511752	0.0000738	0.002511752	0.0000738	0.002511752	2024
	6101	0.00003984	0.001998	0.00003984	0.001998	0.00003984	0.001998	2024
	6106	0.00192	0.000698	0.00192	0.000698	0.00192	0.000698	2024
	6145	0.00001062	0.00000253	0.00001062	0.00000253	0.00001062	0.00000253	2024
	6146	0.00000586	0.000001554	0.00000586	0.000001554	0.00000586	0.000001554	2024
	6168	0.000005	0.0011598	0.000005	0.0011598	0.000005	0.0011598	2024
	6170	0.000003336	0.0001051	0.000003336	0.0001051	0.000003336	0.0001051	2024
	6171	0.000003336	0.0001051	0.000003336	0.0001051	0.000003336	0.0001051	2024
	6172	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	0.00002085	0.001452215	2024
	Вспомогательное производство	6118	0.013	0.421	0.013	0.421	0.013	0.421
6123		0.000000585	0.000000146	0.000000585	0.000000146	0.000000585	0.000000146	2024
(0337) Углерод оксид (594)								
Вспомогательное производство	6119	0.012739	0.08255	0.012739	0.08255	0.012739	0.08255	2024
	6148	0.063	0.03825	0.063	0.03825	0.063	0.03825	2024
	6149	0.063	0.03825	0.063	0.03825	0.063	0.03825	2024
	6150	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	2024
	6151	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	2024
	6152	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	0.0067	0.0075	2024
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Вспомогательное производство	6119	0.0001183	0.004925	0.0001183	0.004925	0.0001183	0.004925	2024
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид),(625)								
Вспомогательное производство	6119	0.0000556	0.0005	0.0000556	0.0005	0.0000556	0.0005	2024
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)								
Площадка добычи нефти	6001	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6002	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024

	6003	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6004	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6005	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6006	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6007	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6008	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6009	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6010	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6011	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6012	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6013	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6014	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6015	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6016	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6017	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6018	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6019	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6020	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6021	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6022	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6023	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6024	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6025	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6026	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6027	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6028	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6029	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6030	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6031	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6032	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6033	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6034	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6035	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6036	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6037	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6038	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6039	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6040	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6041	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6042	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6043	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6044	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6045	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6046	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6047	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6048	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6049	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6050	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6051	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6052	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6053	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6054	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6055	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6056	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6057	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6058	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6065	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	2024
	6066	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	2024
	6067	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	2024
	6068	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	2024
	6069	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	0.002043	0.06608	2024
	6070	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6071	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6072	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6073	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6074	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6075	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6138	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6139	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6140	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6141	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6142	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	0.01464	0.18477	2024
	6154	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	0.0404	0.1988	2024
	6155	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6156	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
	6157	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	0.000372	0.012059	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	2024
	6088	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	2024
	6089	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	2024
	6090	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6099	0.0891	3.033203	0.0891	3.033203	0.0891	3.033203	2024
	6101	0.0481	2.413	0.0481	2.413	0.0481	2.413	2024
	6106	2.32	0.843	2.32	0.843	2.32	0.843	2024
	6146	0.00707	0.001877	0.00707	0.001877	0.00707	0.001877	2024
	6168	0.00604	1.4006	0.00604	1.4006	0.00604	1.4006	2024
	6170	0.00403	0.127	0.00403	0.127	0.00403	0.127	2024
	6171	0.00403	0.127	0.00403	0.127	0.00403	0.127	2024
	6172	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	0.0252	1.753989	2024
	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)							
Площадка добычи нефти	6001	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6002	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6003	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6004	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6005	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6006	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6007	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6008	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6009	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6010	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6011	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6012	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6013	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6014	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6015	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6016	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6017	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6018	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6019	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6020	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6021	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6022	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6023	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6024	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6025	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6026	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6027	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6028	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6029	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6030	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6031	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024

	6032	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6033	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6034	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6035	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6036	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6037	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6038	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6039	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6040	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6041	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6042	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6043	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6044	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6045	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6046	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6047	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6048	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6049	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6050	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6051	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6052	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6053	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6054	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6055	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6056	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6057	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6058	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6059	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6065	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	2024
	6066	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	2024
	6067	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	2024
	6068	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	2024
	6069	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	0.000756	0.024462	2024
	6070	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6071	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6072	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6073	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6074	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6075	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024
	6138	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024
	6139	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6140	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024
	6141	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024
	6142	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	0.00541	0.06834	2024
	6154	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	0.01493	0.0735	2024
	6155	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6156	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
	6157	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	0.0001375	0.0044617	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	2024
	6088	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	2024
	6089	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	2024
	6090	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	2024
	6099	0.03296	1.122524	0.03296	1.122524	0.03296	1.122524	2024
	6101	0.0178	0.8924	0.0178	0.8924	0.0178	0.8924	2024
	6106	0.858	0.312	0.858	0.312	0.858	0.312	2024
	6146	0.002616	0.000694	0.002616	0.000694	0.002616	0.000694	2024
	6168	0.002232	0.5185	0.002232	0.5185	0.002232	0.5185	2024
	6170	0.00149	0.047	0.00149	0.047	0.00149	0.047	2024
	6171	0.00149	0.047	0.00149	0.047	0.00149	0.047	2024
	6172	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	0.00931	0.6481134	2024
(0602) Бензол (64) Площадка добычи нефти	6001	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6002	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6003	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6004	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6005	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6006	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6007	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6008	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6009	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6010	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
		6011	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819
	6012	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6013	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6014	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6015	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6016	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6017	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6018	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6019	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6066	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	2024
	6067	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	2024
	6068	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	2024
	6069	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	0.00000987	0.00031912	2024
	6070	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6071	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6072	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6073	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6074	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6075	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6138	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6139	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6140	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6141	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6142	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	0.00007	0.00089	2024
	6154	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	0.000195	0.00096	2024
	6155	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6156	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
	6157	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	0.000001796	0.00005819	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	2024
	6088	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	2024
	6089	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	2024
	6090	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	2024
	6099	0.0004305	0.01465343	0.0004305	0.01465343	0.0004305	0.01465343	2024
	6101	0.0002324	0.01166	0.0002324	0.01166	0.0002324	0.01166	2024
	6106	0.0112	0.00407	0.0112	0.00407	0.0112	0.00407	2024
	6146	0.00003416	0.00000907	0.00003416	0.00000907	0.00003416	0.00000907	2024
	6168	0.00002916	0.00677	0.00002916	0.00677	0.00002916	0.00677	2024
	6170	0.00001946	0.000613	0.00001946	0.000613	0.00001946	0.000613	2024
	6171	0.00001946	0.000613	0.00001946	0.000613	0.00001946	0.000613	2024
	6172	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	0.0001216	0.008462955	2024
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка добычи нефти	6001	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6002	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6003	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6004	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6005	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6006	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024
	6007	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	0.000000564	0.0000183	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6049	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6050	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6051	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6052	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6053	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6054	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6055	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6056	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6057	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6058	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6059	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6065	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	2024
	6066	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	2024
	6067	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	2024
	6068	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	2024
	6069	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	0.0000031	0.000100354	2024
	6070	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6071	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6072	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6073	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6074	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6075	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6138	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6139	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6140	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6141	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6142	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	0.00002	0.00028	2024
	6154	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	0.0000613	0.000302	2024
	6155	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6156	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
	6157	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	0.00000564	0.0000183	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.0000382	0.0026617	0.0000382	0.0026617	0.0000382	0.0026617	2024
	6088	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	2024
	6089	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	2024
	6090	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	0.000382	0.0026617	2024
	6099	0.0001353	0.00460898	0.0001353	0.00460898	0.0001353	0.00460898	2024
	6101	0.000073	0.003663	0.000073	0.003663	0.000073	0.003663	2024
	6106	0.00352	0.00128	0.00352	0.00128	0.00352	0.00128	2024
	6146	0.00001074	0.00000285	0.00001074	0.00000285	0.00001074	0.00000285	2024
	6168	0.00000916	0.0021263	0.00000916	0.0021263	0.00000916	0.0021263	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6170	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2024
	6171	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2024
	6172	0.0000382	0.0026617	0.0000382	0.0026617	0.0000382	0.0026617	2024
Вспомогательное производство	6127	0.00625	0.045	0.00625	0.045	0.00625	0.045	2024
(0621) Метилбензол (353)								
Площадка добычи нефти	6001	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6002	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6003	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6004	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6005	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6006	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6007	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6008	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6009	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6010	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6011	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6012	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6013	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6014	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6015	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6016	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6017	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6018	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6019	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6020	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6021	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6022	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6023	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6024	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6025	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6026	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6027	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6028	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6029	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6030	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6031	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6032	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6033	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6034	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024

	6035	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6036	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6037	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6038	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6039	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6040	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6041	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6042	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6043	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6044	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6045	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6046	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6047	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6048	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6049	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6050	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6051	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6052	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6053	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6054	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6055	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6056	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6057	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6058	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6059	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6065	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	2024
	6066	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	2024
	6067	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	2024
	6068	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	2024
	6069	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	0.0000062	0.00020061	2024
	6070	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6071	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6072	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6073	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6074	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6075	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024
	6138	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024
	6139	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024
	6140	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024
	6141	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024
	6142	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	0.00004	0.0006	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6154	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	0.0001225	0.000603	2024
	6155	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6156	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
	6157	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	0.000001129	0.0000366	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6083	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	2024
	6088	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	2024
	6089	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	2024
	6090	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	2024
	6099	0.0002706	0.00920796	0.0002706	0.00920796	0.0002706	0.00920796	2024
	6101	0.000146	0.007326	0.000146	0.007326	0.000146	0.007326	2024
	6106	0.00704	0.00256	0.00704	0.00256	0.00704	0.00256	2024
	6146	0.00002147	0.0000057	0.00002147	0.0000057	0.00002147	0.0000057	2024
	6168	0.00001833	0.004253	0.00001833	0.004253	0.00001833	0.004253	2024
	6170	0.00001223	0.0003854	0.00001223	0.0003854	0.00001223	0.0003854	2024
	6171	0.00001223	0.0003854	0.00001223	0.0003854	0.00001223	0.0003854	2024
6172	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	0.0000765	0.0053224	2024	
Вспомогательное производство	6127	0.0139	0.1	0.0139	0.1	0.0139	0.1	2024
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Вспомогательное производство	6119	0.000000012	0.000000102	0.000000012	0.000000102	0.000000012	0.000000102	2024
	6148	0.000000065	0.000000051	0.000000065	0.000000051	0.000000065	0.000000051	2024
	6149	0.000000065	0.000000051	0.000000065	0.000000051	0.000000065	0.000000051	2024
	6150	0.000000007	0.000000001	0.000000007	0.000000001	0.000000007	0.000000001	2024
	6151	0.000000007	0.000000001	0.000000007	0.000000001	0.000000007	0.000000001	2024
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Вспомогательное производство	6127	0.00417	0.03	0.00417	0.03	0.00417	0.03	2024
(1052) Метанол (343)								
Площадка добычи нефти	6143	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6144	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	2024
(1060) Оксиранометанол (940*)								
Площадка добычи нефти	6143	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6144	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	2024
(1061) Этанол (678)								
Вспомогательное производство	6127	0.00278	0.02	0.00278	0.02	0.00278	0.02	2024

(1119) 2-Этоксиганол (1526*)								
Вспомогательное производство	6127	0.00222	0.016	0.00222	0.016	0.00222	0.016	2024
(1210) Бутилацетат (110)								
Вспомогательное производство	6127	0.00278	0.02	0.00278	0.02	0.00278	0.02	2024
(1325) Формальдегид (619)								
Вспомогательное производство	6119	0.000142866	0.000867436	0.000142866	0.000867436	0.000142866	0.000867436	2024
	6148	0.00075005	0.000437147	0.00075005	0.000437147	0.00075005	0.000437147	2024
	6149	0.00075005	0.000437147	0.00075005	0.000437147	0.00075005	0.000437147	2024
	6150	0.000079767	0.000085715	0.000079767	0.000085715	0.000079767	0.000085715	2024
	6151	0.000079767	0.000085715	0.000079767	0.000085715	0.000079767	0.000085715	2024
(1401) Пропан-2-он (478)								
Вспомогательное производство	6127	0.001944	0.014	0.001944	0.014	0.001944	0.014	2024
(1608) Метилоксиран (380)								
Площадка добычи нефти	6143	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6144	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	2024
(1611) Оксиран (445)								
Площадка добычи нефти	6143	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	0.000705	0.022386	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6144	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	0.001068	0.0339365	2024
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Вспомогательное производство	6127	0.0333	0.165	0.0333	0.165	0.0333	0.165	2024
(2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)								
Площадка добычи нефти	6132	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	6133	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	6134	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	6135	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	6136	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	6137	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	0.0002202	0.000477	2024
	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6145	0.0002202	0.000524	0.0002202	0.000524	0.0002202	0.000524
Вспомогательное производство	6118	2.767	87.267	2.767	87.267	2.767	87.267	2024
	6119	0.003428566	0.021685692	0.003428566	0.021685692	0.003428566	0.021685692	2024
	6123	0.0002084	0.00000522	0.0002084	0.00000522	0.0002084	0.00000522	2024

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	6127	0.0333	0.24	0.0333	0.24	0.0333	0.24	2024
	6148	0.017999975	0.01092856	0.017999975	0.01092856	0.017999975	0.01092856	2024
	6149	0.017999975	0.01092856	0.017999975	0.01092856	0.017999975	0.01092856	2024
	6150	0.001914283	0.002142855	0.001914283	0.002142855	0.001914283	0.002142855	2024
	6151	0.001914283	0.002142855	0.001914283	0.002142855	0.001914283	0.002142855	2024
(2790) Ингибитор коррозии "Нефтехим-1" (талловое масло - 32%, керосин - 20%,(610*)								
Площадка добычи нефти	6143	0.002904	0.092243	0.002904	0.092243	0.002904	0.092243	2024
Площадка подготовки нефти (УПСВ)	6144	0.00427	0.135646	0.00427	0.135646	0.00427	0.135646	2024
(2902) Взвешенные вещества								
Вспомогательное производство	6147	0.0012	0.000216	0.0012	0.000216	0.0012	0.000216	2024
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Вспомогательное производство	6119	0.0000556	0.0005	0.0000556	0.0005	0.0000556	0.0005	2024
	6125	0.2344	1.226	0.2344	1.226	0.2344	1.226	2024
	6126	0.845	1.254	0.845	1.254	0.845	1.254	2024
	6128	0.261	0.03224	0.261	0.03224	0.261	0.03224	2024
	6129	0.0823	1.926	0.0823	1.926	0.0823	1.926	2024
	6153	0.237	3.02	0.237	3.02	0.237	3.02	2024
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
Вспомогательное производство	6147	0.0008	0.000144	0.0008	0.000144	0.0008	0.000144	2024
Всего по объекту:		30.2840400648	476.289769955	33.08935015	466.70882929	33.08935015	466.70882929	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		23.99488528	342.0707871	23.99488528	342.0707871	23.99488528	342.0707871	
Итого по неорганизованным источникам:		9.094464864	124.63804219	9.094464864	124.63804219	9.094464864	124.63804219	

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Макацкий район, Площадка №2 п. Доссор

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ	
		существующее положение на 2023 год		на 2024-2025 гг.		Н Д В			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества	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									
(0301) Азота (IV) диоксид (4)									
Котельная	0133		0.0002725	0.00436	0.0002725	0.00436	0.0002725	0.00436	2024
(0304) Азот (II) оксид	(6)								
Котельная	0133		0.0000443	0.000709	0.0000443	0.000709	0.0000443	0.000709	2024
(0330) Сера диоксид (526)									
Котельная	0133		0.00188	0.03005	0.00188	0.03005	0.00188	0.03005	2024
(0337) Углерод оксид (594)									
Котельная	0133		0.00171	0.02736	0.00171	0.02736	0.00171	0.02736	2024
(0703) Бенз/а/пирен (54)									
Котельная	0133		1.E-11	8.E-11	1.E-11	8.E-11	1.E-11	8.E-11	2024
Всего по объекту:			0.0039068	0.0624790001	0.0039068	0.0624790001	0.0039068	0.0624790001	
Итого по организованным источникам:			0.0039068	0.0624790001	0.0039068	0.0624790001	0.0039068	0.0624790001	

3.3. Обоснование принятого размера санитарно- защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с 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 источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 предельно допустимую концентрацию (далее - ПДК) и/или предельно допустимый уровень (далее - ПДУ) или вкладв загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

Согласно 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. п.

Класс II - СЗЗ устанавливается 500 м п. 3) производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов. Согласно анализамнефти и газа приведенных в приложении 5 сероводорода в нефти и газе не содержится. По результатам проведенного экологического контроля за последние 3 года (2020-2022 гг) на границе СЗЗ 1000 м, превышений не по одному загрязняющему веществу не наблюдалось. На основании вышесказанного СЗЗ устанавливается на прежнем расстоянии 1000 м.

Наименование площадки	Размер СЗЗ, м
Месторождение Бесболек	1000

На основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на установленной границе СЗЗ месторождения Бесболек превышений по каждому из загрязняющих веществ свыше 1 ПДК не обнаружено (результаты приведены в Приложении 6 к проекту).

Размеры расчетной СЗЗ по румбам направлений с учетом розы ветров

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Повторяемость ветра, Р %	9	12	19	17	10	11	13	9
L принятый размер СЗЗ, (м)	500	500	500	500	500	500	500	500

В пределах СЗЗ нет жилых поселков.

Таким образом, согласно таблице 1 максимальная СЗЗ по сторонам света рассматриваемого объекта месторождения Бесболек составляет 1000 метров. Следовательно, предприятие относится к I классу опасности.

4. Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- 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 использование транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по предотвращению испарения топлива.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации

загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают 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.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

5. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии.

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан Операторы объектов I и II категорий, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов ПДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов
- на специально выбранных контрольных точках
- на границе СЗЗ или в селитебной зоне

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения ПДВ тонн/год, максимальный – установленного значения ПДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан, Актыбинское городское управление охраны общественного здоровья.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов приводится в таблице 3.10.

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

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0014	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)						
0060	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Аккредитов лаборатория	
0061	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Аккредитов лаборатория	
0062	Площадка добычи нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Аккредитов лаборатория	

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

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0063	Площадка добычи нефти	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт		0.0193	1684.0305	лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт				лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Аккредитов лаборатория	
0064	Площадка добычи нефти	Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9115634	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.0404	3521.7713	Аккредитов лаборатория	
		0077	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9115634

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

Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0078	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт		0.01493	1301.4863	лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт				Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	16.998649	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.3436778	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	10.678638	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	2.9115634	Аккредитов лаборатория	
0079	Площадка «Терминал» на Восточном блоке	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3521.7713	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1301.4863	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	16.998649	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.3436778	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	10.678638	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000301	2.623894	Аккредитов лаборатория	
0080	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0364	3173.0811	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01345	1172.4709	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.0001757	15.316218	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000552	4.8119252	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001104	9.6238504	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000301	2.6263895	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.0364	3176.099	Аккредитов лаборатория	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0081	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	С1-С5 (1531*, 1539*)	кварт		0.01345	1173.586	лаборатория		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт				Аккредитов лаборатория		
		Бензол (64)	1 раз/кварт			0.0001757	15.330785	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт			0.0000552	4.8165018	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт			0.0001104	9.6330035	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт			0.0000301	2.6263895	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт			0.0364	3176.099	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт			0.01345	1173.586	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт			0.0001757	15.330785	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт			0.0000552	4.8165018	Аккредитов лаборатория	
0082	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001104	9.6330035	Аккредитов лаборатория		
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00192		Аккредитов лаборатория		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		2.32		Аккредитов лаборатория		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.858		Аккредитов лаборатория		
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0112		Аккредитов лаборатория		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.00352		Аккредитов лаборатория		
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00704		Аккредитов лаборатория		
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.0932	125.9052	Аккредитов лаборатория		
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.01515	20.466349	Аккредитов лаборатория		

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0085	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/ кварт		0.278	375.55413	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Метан (734*)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 раз/ кварт		0.0278	37.555413	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.0932	125.9052	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.01515	20.466349	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.278	375.55413	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Метан (734*)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		3.6E-10	0.0000005	лаборатория Аккредитов	
0086	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 раз/ кварт		0.0278	37.555413	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.0932	125.9052	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.01515	20.466349	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.278	375.55413	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Метан (734*)	1 раз/ кварт		0.0417	56.333119	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		3.6E-10	0.0000005	лаборатория Аккредитов	
		Мазутная зола теплоэлектростанций	1 раз/ кварт		0.0278	37.555413	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0087	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	/в пересчете на ванадий/ (331)	кварт				лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	0.0469937	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	56.842676	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	21.006464	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	0.2743644	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	0.0862489	Аккредитов лаборатория	
0092	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	0.1723571	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	Аккредитов лаборатория	
0093	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	Аккредитов лаборатория	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	Аккредитов лаборатория	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0094	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	Аккредитов лаборатория	
0095	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	Аккредитов лаборатория	
0096	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	Аккредитов лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	Аккредитов лаборатория	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	Аккредитов лаборатория	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	Аккредитов лаборатория	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	Аккредитов лаборатория	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0097	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	кварт 1 раз/кварт		0.0000311	11.820151	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0375	14252.594	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01388	5275.3601	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001813	68.906541	лаборатория Аккредитов	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.000057	21.663943	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.000114	43.327886	лаборатория Аккредитов	
0098	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000311	11.820151	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0375	14252.594	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01388	5275.3601	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001813	68.906541	лаборатория Аккредитов	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.000057	21.663943	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.000114	43.327886	лаборатория Аккредитов	
0102	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Натрий гидроксид (886*)	1 раз/кварт		0.0000131	0.55598	лаборатория Аккредитов	
		Гидрохлорид (162)	1 раз/кварт		0.000132	5.6022409	лаборатория Аккредитов	
		Серная кислота (527)	1 раз/кварт		0.0000267	1.1331805	лаборатория Аккредитов	
0103	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.02174	108.21864	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.00353	17.57184	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.001375	6.8445554	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0104	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Сера диоксид (526)	кварт 1 раз/ кварт		0.0911	453.48291	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.083	413.16225	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		6.E-11	0.0000003	лаборатория Аккредитов	
0107	Вспомогательное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.00000202	0.192315	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.000721	68.507468	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.08533333	1536.7677	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.01386667	249.72477	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.00396833	71.465698	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.03333333	600.29985	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.08611111	1550.7748	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		0.0000001	0.0017109	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/ кварт		0.0009525	17.15357	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.02301583	414.49207	лаборатория Аккредитов	
0108	Вспомогательное производство	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.17066667	963.84599	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.02773333	156.62497	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.00793667	44.822605	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.06666667	376.50236	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.17222222	972.63103	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0109	Вспомогательное производство	Бенз/а/пирен (54)	кварт 1 раз/ кварт		0.00000019	0.001073	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/ кварт		0.001905	10.758554	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.04603167	259.96545	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.21333333	1269.4181	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.03466667	206.28045	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.00992083	59.0329	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.08333333	495.86644	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.21527778	1280.9883	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		0.00000024	0.0014162	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/ кварт		0.00238125	14.169384	лаборатория Аккредитов	
0110	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.05753958	342.38339	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.34133333	358.3575	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.05546667	58.233094	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.01587333	16.665023	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.13333333	139.9834	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.34444444	361.62373	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		0.00000038	0.000399	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/ кварт		0.00381	4.0000256	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0111	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	кварт 1 раз/кварт		0.09206333	96.655037	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.34133333	358.3575	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.05546667	58.233094	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.01587333	16.665023	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.13333333	139.9834	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.34444444	361.62373	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.00000038	0.000399	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.00381	4.0000256	лаборатория Аккредитов	
		0112	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.09206333	96.655037
Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт				0.34133333	358.3575	лаборатория Аккредитов	
Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт				0.05546667	58.233094	лаборатория Аккредитов	
Углерод (593)	1 раз/кварт				0.01587333	16.665023	лаборатория Аккредитов	
Сера диоксид (526)	1 раз/кварт				0.13333333	139.9834	лаборатория Аккредитов	
Углерод оксид (594)	1 раз/кварт				0.34444444	361.62373	лаборатория Аккредитов	
Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт				0.00000038	0.000399	лаборатория Аккредитов	
Формальдегид (619)	1 раз/кварт				0.00381	4.0000256	лаборатория Аккредитов	
0113	Вспомогательное			Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.09206333	96.655037
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.07253333	76.150969	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0115	производство	Азот (II) оксид (6)	кварт 1 раз/ кварт		0.01178667	12.374533	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.00337308	3.5413172	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.02833333	29.746469	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.07319444	76.845053	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		0.00000008	0.000085	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/ кварт		0.00080963	0.8500054	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.01956346	20.539195	лаборатория Аккредитов	
0116	Вспомогательное производство	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.00000127	0.1202919	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.000451	42.852799	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.00503	6.4416206	лаборатория Аккредитов	
0117	Вспомогательное производство	Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.000818	1.0475637	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.108	138.30915	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.02464	31.554976	лаборатория Аккредитов	
		Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (331)	1 раз/ кварт		0.000422	0.5404302	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.001514	143.85618	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.828	173691.61	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.676	64231.69	лаборатория Аккредитов	
Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.00883	839.0027	лаборатория Аккредитов			

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0126	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.002775	263.67299	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00555	527.34598	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.001514	143.85618	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		1.828	173691.61	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.676	64231.69	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.00883	839.0027	лаборатория Аккредитов	
0127	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.002775	263.67299	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00555	527.34598	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.001992	189.27445	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		2.406	228611.61	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.89	84565.391	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.01162	1104.1009	лаборатория Аккредитов	
0128	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.00365	346.81312	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0073	693.62624	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00000636	0.9997328	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.00768	1207.2245	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.00284	446.42155	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0000371	5.8317745	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0130	Вспомогательное производство	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00001166	1.8328434	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0000233	3.662543	лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.08533333	89.589372	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.01386667	14.558274	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.00396833	4.1662556	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.03333333	34.995846	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.0861111	90.405933	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.0000001	0.0000997	лаборатория Аккредитов	
		Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.0009525	1.0000064	лаборатория Аккредитов	
0132	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.02301583	24.163759	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00000202		лаборатория Аккредитов	
0134	Вспомогательное производство	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.000721		лаборатория Аккредитов	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.34133333	358.3575	лаборатория Аккредитов	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.05546667	58.233094	лаборатория Аккредитов	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.01587333	16.665023	лаборатория Аккредитов	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.13333333	139.9834	лаборатория Аккредитов	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.3444444	361.62373	лаборатория Аккредитов	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.00000038	0.000399	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0135	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Формальдегид (619)	кварт 1 раз/ кварт		0.00381	4.0000256	лаборатория Аккредитов	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.09206333	96.655037	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	
0136	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	
0137	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0138	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	
0139	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	
0140	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0150	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000316	12.010186	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0382	14518.642	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01412	5366.5767	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0001845	70.122762	лаборатория Аккредитов	
0151	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.000058	22.044012	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.000116	44.088024	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	3.1735776	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3838.6986	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.01493	1418.6082	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	18.528372	лаборатория Аккредитов	
0152	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.8245601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	11.639618	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.00000024	0.0223291	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.000284	26.984911	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.000105	9.9768158	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.00000137	0.1303637	лаборатория Аккредитов	

П л а н - г р а ф и к контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ
 Макатский район, АФК "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0153	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	кварт 1 раз/кварт		0.00000004	0.0040952	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00000086	0.0819049	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.001992	189.27445	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		2.406	228611.61	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.89	84565.391	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.01162	1104.1009	лаборатория Аккредитов	
0154	Площадка подготовки нефти (УПСВ)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.00365	346.81312	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0073	693.62624	лаборатория Аккредитов	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/кварт		0.0000334	2.9143326	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0404	3525.1208	лаборатория Аккредитов	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.0193	1684.0305	лаборатория Аккредитов	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.000195	17.014816	лаборатория Аккредитов	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0000613	5.3487601	лаборатория Аккредитов	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0001225	10.688795	лаборатория Аккредитов	

**План - график
Контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны**

Макальский район, АФК «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

Код ЗВ	Наименование контролируемого вещества	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Точка контроля
1	2	3	4	5
Граница санитарно-защитной зоны				
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	Граница СЗЗ-1000 м Наветренная сторона/подветренная сторона
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0337	Углерод оксид	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0333	Сероводород	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
			лаборатория	

6. Расчет платежей за загрязнение природной среды

Согласно «Экологического кодекса» Республики Казахстан для каждого производственного объекта органами охраны окружающей среды устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов НДВ.

На период достижения нормативов предельно допустимых выбросов устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы, а также уровня фоновое загрязнения окружающей среды. В случае достижения норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливается на уровне НДВ и не меняются до очередного пересмотра.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природных ресурсов (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за выбросы загрязняющих веществ сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов.

Величина платежей за превышение лимитов выбросов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение окружающей среды.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников по состоянию на 2023 год составляют:

№ п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну, (МРП)
1	2	3
1.	Окислы серы	10
2.	Окислы азота	10
3.	Пыль и зола	5
4.	Свинец и его соединения	1993
5.	Сероводород	62
6.	Фенолы	166
7.	Углеводороды	0.16
8.	Формальдегид	166
9.	Окислы углерода	0.16
10.	Метан	0.01
11.	Сажа	12
12.	Окислы железа	15
13.	Аммиак	12
14.	Хром шестивалентный	399
15.	Окислы меди	299
16.	Бенз(а)пирен	996600

Местные представительные органы имеют право повышать ставки, установленные настоящей статьей, не более чем в два раза.

За эмиссии в окружающую среду сверх установленных лимитов ставки платы, установленные настоящей статьей, увеличиваются в десять раз. Ставка месячного расчетного показателя (МРП) принята по состоянию на 2023 год в размере 3450 тенге.

Таблица 6.1

Расчет платежей за выбросы на 2023 год при эксплуатации месторождения Бесболек

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год, (М)	Ставка платежа в тенге	МРП	Платеж в тенге
0123	Железо (II, III) оксиды	0,004865	30	3450	503,5
0143	Марганец и его соединения	0,000382	-	3450	0
0301	Азота (IV) диоксид	4,957759326	20	3450	342085,39
0304	Азот (II) оксид	0,803270367	20	3450	55425,65
0328	Углерод	0,370954428	24	3450	30715,026
0330	Сера диоксид	0,8217	20	3450	56697,3
0333	Сероводород	0,0000038	124	3450	1,62564
0337	Углерод оксид	1,20303928	0,32	3450	1328,155
0342	Фтористые газообразные соединения	0,000326	-	3450	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00035	-	3450	0
0410	Метан	0,066716107	0,02	3450	4,603411
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,816239	0,32	3450	5317,128
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1,006333	0,32	3450	1110,992
0602	Бензол	0,013089	0,32	3450	14,4502
0616	Диметилбензол	0,0041298	0,32	3450	4,559
0621	Метилбензол	0,008246	0,32	3450	9,103
0703	Бенз/а/пирен	0,000008	996600	3450	27506,16
1052	Метанол	2,2784	0,32	3450	2515,35
1325	Формальдегид	0,075	332	3450	85905
2754	Алканы C12-19	1,80138	0,32	3450	1988,72
2908	Пыль неорганическая, %: 70-20	0,00035	10	3450	12,075
ИТОГО					611 144,85

Таблица 6.2

Расчет платежей за выбросы от факельной установки на 2023 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год,(М)	Ставка платежа в тенге	МРП	Платеж в тенге
0301	Азота (IV) диоксид	0,081485326	200	3450	56224,87
0304	Азот (II) оксид	0,013241367	200	3450	9136,543
0328	Углерод	0,067904428	240	3450	56224,87
0337	Углерод оксид	0,67904428	14,6	3450	34203,46
0410	Метан (727*)	0,016976107	0,8	3450	46,85406
	ИТОГО	0.858651508			155 836,6

Список использованной литературы

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года;
3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
4. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденным Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
5. Методические указания по определению выбросов в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004.
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение
7. №8 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221.
8. Сборник методик по расчету выбросов ВВ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996 год.
9. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, Астана, 2004 г.

**БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ**

Приложение 1
Ситуационная карта-схема

Ситуационная карта с источниками выбросов ЗВ месторождения Бесболек

Приложение 3

Карты и расчет рассеивания

Приложение 4
Протокол анализа нефти

Приложение 5
Государственная лицензия

