

**Проект**  
**Нормативно допустимых**  
**выбросов загрязняющих веществ**  
**в окружающую среду**  
**от источников месторождения**  
**«Дараймола» ТОО**  
**«Атыраумунай» (корректировка)**

*Атырау 2022г.*

**Проект**  
**Нормативно-допустимых выбросов**  
**загрязняющих веществ в окружающую среду от**  
**источников месторождения «Дараймола» ТОО**  
**«Атыраумунай» (корректировка)**

Генеральный директор  
ТОО «Атыраумунай»

Кужгалиев Б.У.

Индивидуальный  
предприниматель:

Уеинова Л.А.

Атырау 2022г.

## **2. Список исполнителей**

Разработка проекта НДВ осуществлялась индивидуальным предприятием «УСЕИНОВА», на основании свидетельства о государственной регистрации ИП серии № 1510 № 0005368 выданное 04.09.2014 года и государственной лицензии № 02369Р от 11.06.2015 года.

### **Исполнитель:**

ИП «УСЕИНОВА»

Республика Казахстан Атырауская  
область г.Атырау с/о Рыбник 262

e-mail: [ysseinova@mail.ru](mailto:ysseinova@mail.ru)

тел.; 8(701) 4756861

Руководитель:

Усеинова Л.А

### **3. Аннотация**

Проект нормативно-допустимых выбросов в атмосферу от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» разработан в связи с корректировкой предыдущего проекта НДВ на которое получено экологическое разрешение на воздействие № KZ47VCZ01749231 от 14.03.2022г..

Корректировка производится в связи изменениям проекта под новые требования экологического законодательства. Изменения проекта не несет изменения технологии и объема выбросов. Так же предыдущим проектом было некорректно заполнена заявка на разрешение.

Настоящий проект включает результаты работ по установлению нормативов нормативно-допустимых выбросов (НДВ). Основание для проведения расчета разработки НДВ являются исходные данные.

На балансе предприятия согласно инвентаризации источников выявлено 184 источников выбросов из них 7 организованных и 177 неорганизованных источников.

В атмосферу выбрасывается загрязняющих веществ указанных в нормативе предыдущего проекта загрязняющих веществ в объеме 82,53202627 т/год (67,99176686 т/г – организованных и 14,540259411 – неорганизованных)

Проведены расчеты количества выбросов загрязняющих веществ с учетом максимального снижения выбросов, выбрасываемых в атмосферу, результаты которых сведены в таблицу «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно-допустимых выбросов», которая является основным исходным материалов для расчета предельных концентраций вредных веществ и проектным материалом для разработки нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.

#### 4. Содержание

2	Список исполнителей	3
3	Аннотация	4
4	Содержание	5
5	Введение	6
6	Общие сведения об операторе	7
7	Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	8
7.1.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	8
7.1.1	Источники загрязнения атмосферы	11
7.2	Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	13
7.3	Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	13
7.4	Перспектива развития	13
7.5	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	14
7.6	Характеристика аварийных и залповых выбросов	20
7.7	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	21
7.8	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	22
	Расчет выбросов	24
8.	Проведение расчетов рассеивания	42
8.1.	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	42
8.2.	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	42
8.3.	Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	46
8.4	Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.	52
8.5	Уточнение границ области воздействия объекта	52
8.6	Данные о пределах области воздействия	52
9	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	53
10	Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	55
11	Воздействие физических факторов	57
12	Природоохранные мероприятия	62
13	Список литературы	65
<b>Приложения:</b>		
Прил. 1	Государственная лицензия проектировщика	
Прил. 2	Заключение на проект отчета о воздействии	
Прил. 3	Результаты рассеивания	

## **5. Введение**

Все предприятия должны разрабатывать и утверждать нормативы эмиссий загрязняющих веществ, отходящих в атмосферу. Экологический Кодекс РК регламентирует эксплуатацию предприятий, влияющих на состояние атмосферного воздуха.

ИП «УСЕИНОВА» разрабатывается Проект нормативов эмиссий в окружающую среду от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (далее Проект НДВ).

Проект НДВ - дает возможность определить для конкретного предприятия объем осуществляемых выбросов вредных веществ, а также уровень наносимого ущерба экологии согласно критериям качества воздуха. На базе данного документа реализуются меры по сокращению степени загрязняющего воздействия.

Проект содержит комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов и технических решений по предупреждению негативного воздействия объекта на окружающую среду. В проекте приведены характеристика объекта; виды и источники техногенного воздействия; характер и интенсивность воздействия объекта на компоненты окружающей среды, количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ.

Целью работы является оценка качества атмосферного воздуха т.е. уровня загрязнения выбросами существующих на объекте источников. Определение величины допустимых выбросов, гарантирующих нормативное качество воздуха в приземном слое атмосферы.

Проект выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. (статьи 72)
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63).
- Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
- Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК. «О здоровье народа и системе здравоохранения».

## 6. Общие сведения об операторе

### 6.1. Месторасположение и юридический адрес

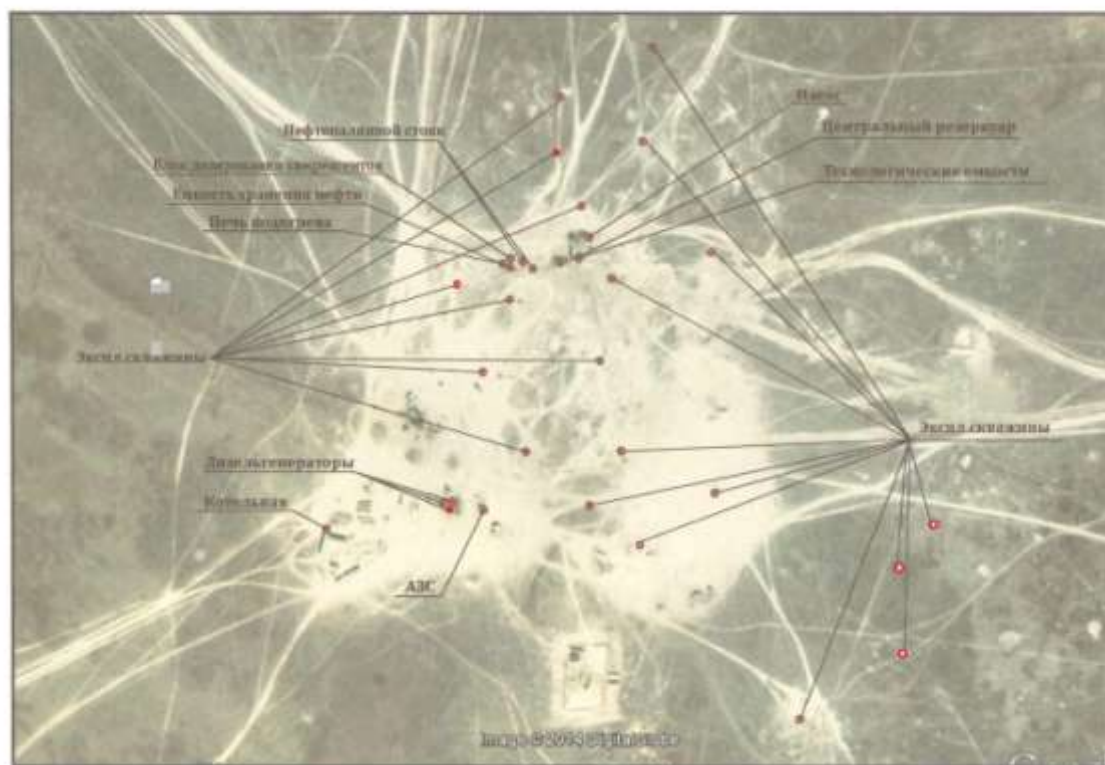
Наименование предприятия: ТОО «Атыраумунай».

Адрес предприятия, телефон/факс: г.Атырау, ул.Смагулова,62.

Тел.: 8(7122)45-04-15.

Вид деятельности: добыча и реализация нефти. Рассматриваемые в НДВ объекты предприятия: месторождение «Дараймола». Административное расположение объекта: Месторождение «Дараймола» расположен в 75 км от центра Махамбетского района (пос. Махамбет). Ближайшими населенными пунктами являются районные центры пос.Махамбет и пос.Индер. Транспортная связь между населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, дорогам с твердым покрытием, а также по железной дороге. Нефть вывозится нефтевозами с месторождения «Дараймола» на промышленный комплекс «Утемисова», который расположен на расстоянии 27 км от месторождения. Нефтяное месторождение «Дараймола» в географическом отношении расположено в центральной части Прикаспийской впадины. По административному делению площадь находится на территории Махамбетского района Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр - г.Атырау находится к югу от месторождения в 130 км. Центр Махамбетского района - поселок Махамбет расположен в 75 км, на правом берегу реки Урал.

### 6.2. Карта схема с нанесением источников выбросов



### 6.3. Ситуационная карта схема



## 7. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

### 7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

ТОО «Атыраумунай» имеет на своем балансе нефтяное месторождение «Дараймола» и промышленный комплекс «Утемисова».

Освоение месторождения «Дараймола» началось компанией «Атыраумунай» в 1998 году с восстановления скважины №1 и бурения скважин №№11 и 12.

Сбор и транспортировка жидкости на месторождении «Дараймола» осуществляется по следующей схеме: пласт-скважина-шлейф-центральная замерная емкость-пункт подготовки нефти (ППН) - промышленный комплекс «Утемисова».



На месторождении «Дараймола» разработка ведется механизированным способом и в основу технологической схемы добычи и сбора нефти заложена однетрубная лучевая закрытая система. За счет напора, создаваемого глубинным насосом (заблокированным станком качалкой) поток нефти из скважин по выкидным линиям поступает в центральную емкость, где происходит первичное обезвоживание. Далее нефтяная продукция перекачивается насосом в технологические емкости объемом 60 м<sup>3</sup>, где происходит подготовка и подогрев нефти путём циркуляции с добавлением технической воды на печи доводя до 80 градусов. Затем тех. вода сливается и товарная нефть (готовая продукция) насосом перекачивается по трубопроводу на нефтеналивную эстакаду, с последующим наливом через насос в нефтевозы и отправкой на ПК «Утемисова». Вода из технологических емкостей сливается в приемную емкость воды, где по мере накопления закачивается для поддержания пластового давления в нагнетательную скважину.

В дальнейшем товарная нефть (готовая продукция) будет поступать в резервуар хранения нефти и затем перекачиваться на нефтеналивную эстакаду для отправки.

### **7.1.1. Источники загрязнения атмосферы**

ТОО «Атыраумунай» как источник загрязнения атмосферы характеризуется выбросами от источников месторождения «Дараймола». Характеристика и основные параметры стационарных источников выбросов представлены ниже, а также оформлены в «Исходные данные для разработки проекта НДВ загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (см. Приложение). В ходе инвентаризации на месторождении «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» было выявлено 7 организованных и 44 неорганизованных источников загрязнения. В процессе работы оборудования происходит выделение диоксида азота, оксида азота, окиси углерода, углеводородов и др. загрязняющих веществ. Также на балансе предприятия находится автотранспорт (передвижные источники) в количестве – 12 ед. Нормативы допустимых выбросов от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются согласно ст.28 п.6 Экокодекса РК в связи с чем, расчеты выбросов от автотранспорта в проекте не приводятся. Основными источниками загрязнения атмосферы являлись.

#### **ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК**

##### **Котельная**

Данная котельная предназначена для теплоснабжения вахт.поселка

Марка котла и количество – Котел Ferolli Atlas 47 – 1 ед. с горелкой Ferolli SUN G6 R

Тип используемого топлива – дизельное топливо

Время работы котла на 2022-2031 г.г. – 4320ч/год

Расход дизельного топлива по паспорту – 3 л/час

Расход дизельного топлива в год – 3 л/час \* 0,81 (ρ<sub>диз</sub>) = 2,43 кг/час \* 4320 ч/год / 1000 = 10,4976 т/год

Плотность дизельного топлива – 0,81 т/м<sup>3</sup>

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата – 174,4 кВт

Фактическая мощность котлоагрегата – 174,4 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы - h=6,0 м d=0,1 м

#### **ПОДСТАНЦИЯ**

##### **Дизельгенератор VISA JD250GX**

Используется в качестве основного источника электропитания.

Количество – 1 ед.

Эксплуатационная мощность – 250 кВт

Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год  
Расход топлива –  $40,6 \text{ л/час} \cdot 0,81 \text{ (рдиз)} = 32,886 \text{ кг/час} \cdot 8760/1000 = 288,081 \text{ тонн/год}$   
Диаметр выхлопной трубы – 0,8 м  
Высота выхлопной трубы – 3 м

#### **Дизельгенератор AD410**

Используется в качестве резервного источника электропитания.

Количество дизелей – 2 ед.

Эксплуатационная мощность – 327 кВт

Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

Расход топлива –  $78 \text{ л/час} \cdot 0,81 \text{ (рдиз)} = 63,7 \text{ кг/час} \cdot 8760/1000 = 558,012 \text{ тонн/год}$

Диаметр выхлопной трубы – 0,8 м

Высота выхлопной трубы – 3 м

#### **Дизельгенератор PDE-275**

Используется в качестве основного источника электропитания.

Количество – 1 ед.

Эксплуатационная мощность – 275 кВт

Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

Расход топлива –  $47,4 \text{ л/час} \cdot 0,81 \text{ (рдиз)} = 38,394 \text{ кг/час} \cdot 8760/1000 = 336,331 \text{ тонн/год}$

Диаметр выхлопной трубы – 0,8 м

Высота выхлопной трубы – 3 м

### **ПУНКТ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ**

#### **Печь подогрева нефти ППНП-1 с горелкой марки «PN 30»**

Печь ППНП-1 с горелкой «PN 30» предназначена для подогрева нефти при технологическом процессе.

Количество – 2 ед.

Вид топлива – нефть месторождения «Дараймола»

Количество топок - 1 Количество одновременно работающих топок - 1

Число форсунок на одну топку - 2

Тепловая мощность одной топки – 0,383 МВт Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

Максимальный расход топлива по паспорту – 33 кг/час

Параметры дымовой трубы -  $h = 8 \text{ м}$  ,  $d = 0,1 \text{ м}$

#### **Печь подогрева нефти ППНП-1 с горелкой марки «PN 30» (резервная)**

Печь ППНП-1 с горелкой «PN 30» предназначена в качестве резервной для подогрева нефти при технологическом процессе.

Количество – 1 ед.

Вид топлива – нефть месторождения «Дараймола»

Количество топок - 1

Количество одновременно работающих топок - 1

Число форсунок на одну топку - 2

Тепловая мощность одной топки – 0,383 МВт

Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

Максимальный расход топлива по паспорту – 33 кг/час

Параметры дымовой трубы -  $h = 8 \text{ м}$  ,  $d = 0,1 \text{ м}$

#### **Емкость хранения нефти для печи**

Емкость предназначена для хранения нефти, которая служит топливом для печей подогрева.

Объем емкости – 10 м<sup>3</sup> , 5м<sup>3</sup>

Количество – 2 ед.

Конструкция емкости – горизонтальная, подземная  
Объем хранимой нефти в течении года – 578,16 т/год  
Время хранения на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

#### **Центральный резервуар нефти**

Нефть со скважин по выкидным линиям поступает в Центральный резервуар нефти и безвозвращается.

Количество – 1 ед.  
Время работы на 2022-2031 г.г. - 8760 ч/год  
Объем аппарата -100м<sup>3</sup>  
Температура в аппарате – 30°C  
Давление в аппарате – 0,6 МПа или 6000 гПа  
Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 39, ФС – 117

#### **Технологические емкости нефти**

Технологические емкости предназначены для подготовки нефти.

Количество – 4 ед. +4ед  
Объем резервуара -70м<sup>3</sup>  
Плотность нефти – 0,88 т/м<sup>3</sup>  
Минимальная температура смеси (согл. характеристики нефти), °C – (-20)  
Максимальная температура смеси, °C 46  
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 25,725  
Температура начала кипения смеси, °C - 172  
Объем нефти, проходящей через резервуары по годам:  
- в 2022 г. – 7 тонн/год (0,875 тонн на каждый)  
- в 2023. – 6,7 тонн/год (0,838 тонн на каждый)  
- в 2024- 6,2 тонн/год (0, 775 тонн на каждый);  
- в 2025-5,7тонн/год (0,7125 тонн на каждый)  
- в 2026- 5,2 тонн/год (0,65 тонн на каждый)  
- в 2027- 4,8 тонн/год (0,6 тонн на каждый)  
- в 2028-4,4 тонн/год (0,55 тонн на каждый)  
- в 2029-4,1 тонн/год (0,5125 тонн на каждый)  
- в 2030-3,7 тонн/год (0,4625 тонн на каждый)  
- в 2031- 3,3 тонн/год (0,4125тонн на каждый)  
Время хранения - 8760 ч/год  
Производительность при закачке в резервуар – 20,9 м<sup>3</sup> /час.

#### **Блок дозирования химреагентов**

Блок дозирования химреагентов предназначен для дозированного ввода деэмульгатора.

Тип, марка – БДР-2,5/1, насос БР-2,5  
Количество – 1 ед.  
Используемый химреагент – деэмульгатор «EASY-DE 03-01»  
Плотность химреагента – 870-960 кг/м<sup>3</sup>  
Максимальный расход реагента на 1 м<sup>3</sup> нефти – 0,9 л/м<sup>3</sup> или 0,0009 м<sup>3</sup>  
Давление насыщенных паров продукта -12 кПа  
Молекулярная масса паров продукта - 32-92  
Абсолютное давление в линии отдува - 10 МПа или 100 000 гПа  
Время работы на 2022-2031 г.г. – 8760 ч/год

#### **Насос для перекачки нефти**

Насос марки НБ-50 в количестве 2-ой ед. предназначен для перекачки нефти в резервуары.

Производительность насоса – 20,9 м<sup>3</sup> /час

Объем нефти, закачиваемой насосом в резервуар по годам:

- в 2022 – 7 тонн/год или 7,901 м<sup>3</sup> /год;
- в 2023 – 6,7 тонн/год или 7,561 м<sup>3</sup> /год;
- в 2024 – 6,2 тонн/год или 7,000 м<sup>3</sup> /год;
- в 2025 – 5,7 тонн/год или 6,434 м<sup>3</sup>/год
- в 2026 – 5,2 тонн/год или 5,870 м<sup>3</sup>/год
- в 2027 – 4,8 тонн/год или 5,42 м<sup>3</sup>/год
- в 2028 – 4,4 тонн/год или 4,97 м<sup>3</sup>/год
- в 2029 – 4,1 тонн/год или 4,63 м<sup>3</sup>/год
- в 2030 – 3,7 тонн/год или 4,18 м<sup>3</sup>/год
- в 2031 – 3,3 тонн/год или 3,72 м<sup>3</sup>/год

Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти:

- в 2022 – 0, 378 ч/год;
- в 2023 – 0,362 ч/год;
- в 2024 – 0,335 ч/год;
- в 2025 – 0, 308 ч/год
- в 2026 – 0 ,281 ч/год
- в 2027 – 0,259 ч/год
- в 2028 – 0,238 ч/год
- в 2029 – 0,221 ч/год
- в 2030 – 0,2 ч/год
- в 2031 – 0,178 ч/год

#### **Нефтеналивной эстакада**

Нефтеналивной эстакада предназначен для налива нефти в автоцистерны (нефтевозы).

Количество стояков – 2 ед.

Годовой объем наливаемой нефти:

- в 2022 – 7,901 м<sup>3</sup> /год (3,951 м<sup>3</sup> /год на каждый эстакады;
- в 2023 – 7,561 м<sup>3</sup> /год (3,781 м<sup>3</sup> /год на каждый эстакады);
- в 2024 – 7,000 м<sup>3</sup> /год (3,5м<sup>3</sup> /год на каждый эстакады);
- в 2025 – 6,434 м<sup>3</sup>/год (3,217 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2026 – 5,870 м<sup>3</sup>/год (2,935 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2027 – 5,42 м<sup>3</sup>/год (2,71 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2028 – 4,97 м<sup>3</sup>/год (2,485 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2029 – 4,63 м<sup>3</sup>/год (2,315 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2030 – 4,18м<sup>3</sup>/год (2,09 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)
- в 2031 – 3,72 м<sup>3</sup>/год (1,86 м<sup>3</sup>/год на каждый эстакады)

Давление насыщенных паров нефти – 25,725 мм.рт.ст. или 3,429 кПа = 34,29 гПа

Производительность насоса – 37,5 м<sup>3</sup>/час

Время налива нефти в автоцистерны по годам:

- в 2022 – 0,211 ч/год (0,105 ч/год на каждый эстакады)
- в 2023 – 0,202 ч/год (0,100 ч/год на каждый эстакады)
- в 2024 – 0,187ч/год (0,093 ч/год на каждый эстакады)
- в 2025 – 0,172 ч/год (0,086 ч/год на каждый эстакады)
- в 2026 – 0,157 ч/год (0,078 ч/год на каждый эстакады)
- в 2027 – 0,144 ч/год (0,072 ч/год на каждый эстакады)
- в 2028 – 0,132 ч/год (0,066 ч/год на каждый эстакады)
- в 2029 – 0,123 ч/год (0,062 ч/год на каждый эстакады)
- в 2030 – 0,111 ч/год (0,056 ч/год на каждый эстакады)
- в 2031 – 0,0992 ч/год (0,0496 ч/год на каждый эстакады)

#### **Насос нефтеналивного стояка**

Насос марки Ш-80 в количестве 2-ой ед. предназначен для перекачки нефти в автоцистерны (нефтевозы).

Производительность насоса – 37,5 м<sup>3</sup> /час

Объем нефти, перекачиваемой насосом в автоцистерны по годам: - в 2022 – 7 тонн/год или 7,901 м<sup>3</sup> /год;

- в 2023 – 6,7 тонн/год или 7,561 м<sup>3</sup> /год;
- в 2024 – 6,2 тонн/год или 7,000 м<sup>3</sup> /год;
- в 2025 – 5,7 тонн/год или 6,434 м<sup>3</sup>/год
- в 2026 – 5,2 тонн/год или 5,870 м<sup>3</sup>/год
- в 2027 – 4,8 тонн/год или 5,42 м<sup>3</sup>/год
- в 2028 – 4,4 тонн/год или 4,97 м<sup>3</sup>/год
- в 2029 – 4,1 тонн/год или 4,63 м<sup>3</sup>/год
- в 2030 – 3,7 тонн/год или 4,18 м<sup>3</sup>/год
- в 2031 – 3,3 тонн/год или 3,72 м<sup>3</sup>/год

Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти:

- в 2022 г. – 0,211 ч/год (0,105 ч/год на каждый эстакады);
- в 2023 г. – 0,202 ч/год (0,100 ч/год на каждый эстакады);
- в 2024 – 0,187 ч/год (0,093 ч/год на каждый эстакады);
- в 2025 – 0,172 ч/год (0,086 ч/год на каждый эстакады)
- в 2026 – 0,157 ч/год (0,078 ч/год на каждый эстакады)
- в 2027 – 0,144 ч/год (0,072 ч/год на каждый эстакады)
- в 2028 – 0,132 ч/год (0,066 ч/год на каждый эстакады)
- в 2029 – 0,123 ч/год (0,062 ч/год на каждый эстакады)
- в 2030 – 0,111 ч/год (0,056 ч/год на каждый эстакады)
- в 2031 – 0,0992 ч/год (0,0496 ч/год на каждый эстакады)

#### **Выкидная линия**

Поток нефти со скважин проходит по выкидным линиям на пункт подготовки нефти.

Количество ЗРА и ФС – ЗРА – 24, ФС – 472

Время работы на 2022 – 2031 гг. – 8760 ч/год

#### **Резервуар хранения нефти**

В резервуаре будет осуществляться сбор и хранение готовой нефти для транспортировки на ПК «Утемисова».

Для этих целей будет установлена 1 наземная вертикальная емкость объемом 1000 м<sup>3</sup>. Объем нефти, проходящий через резервуары по годам:

- в 2022 – 7 тонн/год
- в 2023 – 6,7 тонн/год
- в 2024 – 6,2 тонн/год
- в 2025 – 5,7 тонн/год
- в 2026 – 5,2 тонн/год
- в 2027 – 4,8 тонн/год
- в 2028 – 4,4 тонн/год
- в 2029 – 4,1 тонн/год
- в 2030 – 3,7 тонн/год
- в 2031 – 3,3 тонн/год

Минимальная температура смеси (согл. характеристики нефти) – (-20)

Максимальная температура смеси, 0С 46

Плотность нефти – 0,88 т/м<sup>3</sup>

Давление паров смеси – 25,725 мм.рт.ст.

Температура начала кипения смеси - 172

Время хранения – 8760 ч/год

Производительность насоса при закачке в резервуар – 20,9 м<sup>3</sup> /час

### **АЗС**

АЗС предназначена для заправки транспортных средств и хранения дизтоплива для дизельгенераторов и котельной. Для заправки предусмотрена одна топливораздаточная колонка с одним рукавом на дизельное топливо. Для хранения дизельного топлива предусмотрены 2 заглубленные горизонтальные емкости. Одна объемом 50 м<sup>3</sup> и вторая, резервная, объемом 10 м<sup>3</sup>.

Производительность одного рукава ТРК – 1,8 м<sup>3</sup> /час

Оборот дизельного топлива на 2022-2031 гг. – 450 м<sup>3</sup> /год

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 9,3 м<sup>3</sup> /час

### **Сварочный пост**

На промплощадке месторождения имеется сварочный участок, газосварочный пост и газовая резка металла. Для электросварочных работ используют электроды марки МР-3.

Расход электродов – 600 кг/год

Время сжигания электродов – 1460 ч/год

### **Газосварочный пост**

Газосварочные работы выполняются пропан-бутановой смесью.

Расход пропана в год составляет – 48 баллонов.

В одном 50-ти литровом баллоне примерно 21 кг пропана.

Исходя из этого расчета расход пропана составит: 21 кг х 48 баллонов в год = 1008 кг/год.

### **Газовая резка металла**

Толщина металла – 5,0 мм

Время работы – 3 ч/сут\*240 сут = 720 ч/год

### **Эксплуатационные скважины (источник №6018-6032, 6034-6038)**

Фонд эксплуатационных скважин месторождения «Дараймола» составляет:

2022-г-17 скважин

2023 г- 17 скважин

2024г-15 скважин

2025 г-15 скважин

2026г-14 скважин

2027 г- 14 скважин

2028 г- 14 скважин

2029 г- 13 скважин

2030 г- 13 скважин

2031г-13 скважин.

Количество скважин на 2022–2023 – 17 скважин,

2024–2025 – 15 скважин, 2026 – 14 скважин,

2027–2028 – 14,

2029–2031 – 13 скважин.

Количество ФС и ЗРА на 1 скв. – 4 ЗРА и 12 ФС.

Общее количество: 2022–2031 – 145 скважин.

### **Агрегат ремонта и обслуживания качалок (АРОК)**

Мощность – 230 кВт

Расход топлива на 2022–2031 гг. – 11,15 л/час или 9,0315 кг/час (9,0315 кг/час \*2190 ч/год = 19778,985 кг/год = 19,778985 т/год

Время работы – 2190 ч/год

### **Технологические емкости нефти**

Технологические емкости предназначены для подготовки нефти. Количество – 5 ед.

Объем резервуара - 70 м<sup>3</sup>  
Плотность нефти – 0,88 т/м<sup>3</sup>  
Минимальная температура смеси (согл. характеристики нефти), °С – (-20)  
Максимальная температура смеси, °С 46  
Давление паров смеси, мм.рт.ст. – 25,725  
Температура начала кипения смеси, °С - 172  
Объем нефти проходящей через резервуары по годам:  
- в 2022 – 7 тонн/год (1,4 тонн на каждый)  
- в 2023 – 6,7 тонн/год (1,34 тонн на каждый)  
- в 2024 – 6,2 тонн/год (1,24 тонн на каждый);  
- в 2025 – 5,7 тонн/год (1,14 тонн на каждый)  
- в 2026 – 5,2 тонн/год (1,04 тонн на каждый)  
- в 2027 – 4,8 тонн/год (0,96 тонн на каждый)  
- в 2028 – 4,4 тонн/год (0,88 тонн на каждый)  
- в 2029 – 4,1 тонн/год (0,82 тонн на каждый)  
- в 2030 – 3,7 тонн/год (0,74 тонн на каждый)  
- в 2031 – 3,3 тонн/год (0,66 тонн на каждый)  
Время хранения - 8760 ч/год  
Производительность при закачке в резервуар – 20,9 м<sup>3</sup> /час.

#### **Резервуар хранения нефти (РВС 400)**

Для сбора и хранения нефти.  
Количество емкостей – 2 ед.  
Объем ёмкости – 400 м<sup>3</sup>  
Тип резервуаров – вертикальный наземный  
Минимальная температура смеси (согл. характер-ки нефти) – 30°С  
Максимальная температура смеси – +46°С  
Плотность нефти – 0,89 т/м<sup>3</sup>  
Давление паров смеси – 3,429 кПа или 25,725 мм.рт.ст.  
Температура начала кипения смеси – 172°С  
Объем нефти проходящей через резервуар: 85 000 м<sup>3</sup> \* 0,89 = 75 650 тонн  
Время хранения - 8760 ч/год  
Производительность насоса при закачке в резервуар – 32 м<sup>3</sup> /час  
Насос для перекачки нефти 9МГР  
Предназначен для перекачки нефти между резервуарами (с/на емкостей приема нефти и с/в резервуар хранения нефти РВС 70, резервуар 400 м<sup>3</sup> ).  
Марка насоса – 9МГР Количество – 1 ед.  
Производительность насоса – 32 м<sup>3</sup> /час  
Время работы насоса, исходя из объема перекачиваемой нефти– 7970 ч/год.

Также источниками выбросов воздушной среды являются – выхлопные газы двигателей автомобилей и механизмов.

В итоге выброс вредных веществ в атмосферу в общем по предприятию составляет 82,53202627 т/год (67,99176686 т/г – организованных и 14,540259411 – неорганизованных)

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

Установки очистки газа на Месторождении «Дараймола» Атырауской обл., Махамбетском районе отсутствуют.



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

Производством применяется наиболее возможные новые технологий, что максимально возможно снижают возможные выбросы.

### **7.4. Перспектива развития**

На перспективу ввод дополнительных источников выбросов либо увеличение мощности производства не планируется. В случае возникновения дополнительных источников будет разработана корректировка к основному проекту либо разработан новый проект. При введении изменений повлекшее за собой изменение СЗЗ в сторону увеличения, в проекте обоснования СЗЗ также проводиться корректировка.

### **7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ**

Исходными данными для заполнения таблицы «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ» в части оценки существующего положения послужили данные инвентаризации о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу и результатов расчета выбросов. При этом были учтены все организованные и неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Таблица составлена с учетом Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».



ЭРА v2.0

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфере для расчета ПДВ на 2022 год**

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Дизельгенератор VISA JD250GX	1	8760	Выхлопная труба	0002	3	0.8	3.8	1.9100928	450	15826	80618	
001		Печь подогрева нефти ППНП-1 с горелкой марки "PN 30"	1	8760	Дымовая труба	0004	8	0.1	5.7	0.0447678	180	16092	80675	
001		Печь подогрева нефти ППНП-1 с горелкой марки "PN30" (резервная)	1	8760	Дымовая труба	0005	8	0.1	5.7	0.0447678	180	16092	80677	
001		Агрегат ремонта и обслуживания	1	2190	Выхлопная труба	0006	4	0.1	6.2	0.0199	177	16268	80692	

продолжение

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка, %	Коефф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах. степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.533333333	739.469	9.218592	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.086666667	120.164	1.4980212	2022
					0328	Углерод (593)	0.034722222	48.143	0.576162	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.083333333	115.542	1.440405	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.430555556	596.967	7.490106	2022
					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000833	0.001	0.0000158445	2022
					1325	Формальдегид (619)	0.008333333	11.554	0.1440405	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.201388889	279.227	3.456972	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01328	492.230	0.419	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00216	80.061	0.0681	2022
					0328	Углерод (593)	0.00917	339.891	0.289	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.1008	3736.202	3.18	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.01375	509.651	0.434	2022
					0410	Метан (734*)	0.01375	509.651	0.434	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01328	492.230	0.419	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00216	80.061	0.0681	2022
					0328	Углерод (593)	0.00917	339.891	0.289	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.1008	3736.202	3.18	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.01375	509.651	0.434	2022
					0410	Метан (734*)	0.01375	509.651	0.434	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.490666667	40642.774	0.6329248	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		качалок (АРОК)												
001		Дизельгенератор PDE-275	1	8760	Выхлопная труба	0007	3	0.8	3.8	0.0282002	177	15826	80622	
001		Котел FerolliAtlas 47	1	4320	Дымовая труба	0010	6	0.1	5.7	0.0447678	236	15800	80507	
001		Печь подогрева нефти ППНП-1 с горелкой марки "PN 30"	1	8760	Дымовая труба	0011	8	0.1	5.7	0.0447678	18	16092	80675	
001		Емкость хранения нефти для печи	1	8760	Неорганизованный источник	6001	3					16089	80683	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0304	Азот (II) оксид (6)	0.079733333	6604.451	0.10285028	2022
					0328	Углерод (593)	0.031944444	2646.014	0.0395578	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.076666667	6350.434	0.0988945	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.396111111	32810.573	0.5142514	2022
					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000767	0.064	0.0000010878	2022
					1325	Формальдегид (619)	0.007666667	635.043	0.00988945	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.185277778	15346.881	0.2373468	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.586666667	34291.706	10.762592	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.095333333	5572.402	1.7489212	2022
					0328	Углерод (593)	0.038194444	2232.533	0.672662	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.091666667	5358.079	1.681655	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.473611111	27683.408	8.744606	2022
					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000917	0.054	0.0000184982	2022
					1325	Формальдегид (619)	0.009166667	535.808	0.1681655	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.221527778	12948.691	4.035972	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001907	79.422	0.0297	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00031	12.911	0.00482	2022
					0328	Углерод (593)	0.0001688	7.030	0.002624	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.00397	165.341	0.0617	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.00938	390.654	0.146	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.01328	316.201	0.419	2022
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00216	51.430	0.0681	2022
					0328	Углерод (593)	0.00917	218.340	0.289	2022
					0330	Сера диоксид (526)	0.1008	2400.077	3.18	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.01375	327.391	0.434	2022
					0410	Метан (734*)	0.01375	327.391	0.434	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01378		0.01032	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.00509		0.00381	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Центральный резервуар нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6002	4					16103	80749	3
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6003	4					16090	80739	3
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6004	4					16093	80731	3

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.0000665		0.0000498	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000209		0.00001565	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0000418		0.0000313	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.1580936		4.9777728	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.058424		1.839552	2022
					0602	Бензол (64)	0.000763		0.024024	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002398		0.0075504	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0004796		0.0151008	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
3					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000000352	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0001458		0.0000000352	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6005	4					16093	80729	3
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6006	4					16093	80725	3
001		Блок дозирования химреагентов Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6007	2					16096	80683	2
001		"НБ-50"	1	378	Неорганизованный источник	6008	2					16109	80749	1

**Проект НДВ от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000000352	2022
3					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000000352	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6.2E-10		0.000000019	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01008		0.0137	2022
1					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.003725		0.00506	2022
					0602	Бензол (64)	0.00004865		0.000066	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0000153		0.0000208	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

										Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Нефтеналивной эстокада	1	211	Неорганизованный источник	6009	4					16084	80708	1
001		Нефтеналивной эстокада	1	211	Неорганизованный источник	6010	4					16090	80691	1
001		Выкидная линия ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6012	2					16090	80711	1
001		Сварочные электроды	1	1460	Неорганизованный источник	6013	2					15829	80616	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						(203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.0000306		0.0000416	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01479		0.00558	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00547		0.00206	2022
					0602	Бензол (64)	0.00007		0.000027	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000022		0.0000085	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.000045		0.000017	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01479		0.00558	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00547		0.00206	2022
					0602	Бензол (64)	0.00007		0.000027	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000022		0.0000085	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.000045		0.000017	2022
1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.02482		0.782636	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.009171		0.289226	2022
					0602	Бензол (64)	0.000119		0.003777	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000376		0.001187	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0000753		0.002374	2022
					0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете	0.001357		0.00586	2022

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атырамунай» (корректировка).**

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атырамунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Газосварка Газорезка		1 1	1008 720	Неорганизованный источник	6014	2					15829	80616	1
001	Резервуар хранения дизтоплива на АЗС		1	8760	Неорганизованный источник	6015	3					15814	80660	2
001	Резервуар хранения дизтоплива на АЗС		1	8760	Неорганизованный источник	6016	3					15814	80662	2
001	Топливораздаточная колонка АЗС		1	1820	Неорганизованный источник	6017	2					15814	80700	1
001	Технологическая		1	8760	Неорганизованный	6039	6					16142	80701	3

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0143	на железо/ (277) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0002403		0.001038	2022
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ ( 627)	0.0000556		0.00024	2022
					0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.02025		0.0525	2022
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0003056		0.000792	2022
					0301	Азота (IV) диоксид ( 4)	0.012003		0.03456	2022
3					0304	Азот (II) оксид (6)	0.00195		0.005616	2022
					0337	Углерод оксид (594)	0.01375		0.03564	2022
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (528)	0.0000136		0.0000165	2022
3					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00485		0.00587	2022
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (528)	0.0000136		0.0000165	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00485		0.00587	2022
1					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (528)	0.00000549		0.00003444	2022
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.001955		0.01227	2022
3					0415	Смесь углеводородов	0.096		0.0372	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		емкость нефти 70м3			источник									
001		Технологическая емкость нефти 70м3	1	8760	Неорганизованный источник	6040	6					16142	80701	3
001		Технологическая емкость нефти 70м3	1	8760	Неорганизованный источник	6041	6					16142	80701	3
001		Технологическая емкость нефти 70м3	1	8760	Неорганизованный источник	6042	6					16142	80701	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.01375	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0001796	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000564	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0001129	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.0372	2022
3						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.01375	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0001796	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000564	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0001129	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.0372	2022
3						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.01375	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0001796	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000564	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0001129	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.0372	2022
						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.01375	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическая емкость нефти 70м3	1	8760	Неорганизованный источник	6043	6					16142	80701	3
001		Насос нефтеналивного стояка "Ш-80"	1	105	Неорганизованный источник	6052	2					16090	80700	1
001		Насос нефтеналивного стояка "Ш-80"	1	105	Неорганизованный источник	6053	2					16090	80700	1

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3						1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0001796	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000564	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0001129	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.0372	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.01375	2022
1					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0001796	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000564	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0001129	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00604		0.00228	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.002232		0.00084	2022
					0602	Бензол (64)	0.00002916		0.000011	2022
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0000035	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001833		0.0000069	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00604		0.00228	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.002232		0.00084	2022
					0602	Бензол (64)	0.00002916		0.000011	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.00000916		0.0000035	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Насос для перекачки нефти 9 МГР	1	7970	Неорганизованный источник	6054	2					16100	80705	1
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6055	4					16092	80733	3
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6056	4					16091	80727	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					(203)					
					0621 Метилбензол (353)		0.00001833		0.0000069	2022
					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.00000834		0.000239	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.01007		0.289	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.003725		0.1068	2022
					0602 Бензол (64)		0.00004865		0.001395	2022
3					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0000153		0.000438	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.0000306		0.000877	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.096		0.00002324	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0355		0.00000859	2022
					0602 Бензол (64)		0.000464		0.0000001121	2022
					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0001458		0.0000000352	2022
3					0621 Метилбензол (353)		0.0002915		0.0000000705	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.096		0.00002324	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0355		0.00000859	2022
					0602 Бензол (64)		0.000464		0.0000001121	2022
					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0001458		0.0000000352	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.0002915		0.0000000705	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6057	4					16092	80731	3
001		Технологическая емкость нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6058	4					16094	80729	3
001		Емкость хранения нефти для печи	1	8760	Неорганизованный источник	6059	3					16089	80683	2
001		Насос перекачки нефти "НБ-50"	1	378	Неорганизованный источник	6060	2					16109	80749	1

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000000352	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.096		0.00002324	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0355		0.00000859	2022
					0602	Бензол (64)	0.000464		0.0000001121	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001458		0.0000000352	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0002915		0.0000000705	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01378		0.00829	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00509		0.003063	2022
1					0602	Бензол (64)	0.0000665		0.00004	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000209		0.00001257	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0000418		0.00002515	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01008		0.0137	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.003725		0.00506	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Резервуар хранения нефти(РВС 400)	1	8760	Неорганизованный источник	6061	2					16112	80753	1
001		Резервуар хранения нефти(РВС 400)	1	8760	Неорганизованный источник	6062	2					16112	80753	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6063	2					15880	80711	1

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00004865		0.000066	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.0000208	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.0000306		0.0000416	2022
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001218		0.000857	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.147		1.035	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0544		0.383	2022
					0602	Бензол (64)	0.00071		0.005	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002233		0.00157	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.000447		0.00314	2022
2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0001218		0.000857	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.147		1.035	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0544		0.383	2022
					0602	Бензол (64)	0.00071		0.005	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002233		0.00157	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.000447		0.00314	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.0014204		0.044756	2022
1										

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6064	2					15828	80766	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6065	2					15783	80331	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6066	2					15600	81012	1

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
1					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022



ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6067	2					15852	80904	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6068	2					15887	80808	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6069	2					15989	80786	1
001		Эксплуатационны	1	8760	Неорганизованный	6070	2					16079	80793	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
1					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов	0.00384356		0.1211084	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		е скважины ЗРАи ФС			источник									
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6071	2					16102	80903	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6072	2					16224	80831	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6073	2					16333	80837	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
1						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
1						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6074	2					16279	80739	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6075	2					16149	80767	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6076	2					16059	80688	1

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
1					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6077	2					15975	80662	1
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6078	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6079	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА	1	8760	Неорганизованный источник	6080	2					1	2	3

Таблица 3.3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					(203)					
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		и ФС												
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6081	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6082	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6083	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6084	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6085	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6086	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6087	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6088	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6089	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6090	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031										Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6091	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6092	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6093	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6094	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6095	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6096	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6097	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6098	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6099	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6100	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.0014204		0.044756	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6101	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6102	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6103	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6104	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6105	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6106	2					1	2	3
001		Эксплуатационны	1	8760	Неорганизованный	6107	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов	0.00384356		0.1211084	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		е скважины ЗРАи ФС			источник									
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6108	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6109	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6110	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6111	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6112	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6113	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6114	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6115	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6116	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА	1	8760	Неорганизованный источник	6117	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						(203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		и ФС												
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6118	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6119	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6120	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6121	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6122	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6123	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6124	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6125	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6126	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6127	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031										Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6128	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6129	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6130	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6131	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6132	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6133	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6134	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6135	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6136	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6137	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.0014204		0.044756	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6138	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6139	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6140	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6141	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6142	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6143						1	2	3
001		Эксплуатационны	1	8760	Неорганизованный	6144	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		е скважины ЗРАи ФС			источник									
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6145	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6146	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6147	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6148	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6149	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6150	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6151	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6152	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6153	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА	1	8760	Неорганизованный источник	6154	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					(203)					
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
4					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
4					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		и ФС												
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6155	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6156	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6157	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6158	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6159	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6160	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6161	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6162	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6163	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6164	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6165	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6166	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6167	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6168	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6169	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6170	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6171	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6172	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6173	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6174	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов	0.0014204		0.044756	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6175	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6176	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6177	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай"														
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6178	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6179	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6180	2					1	2	3
001		Эксплуатационны	1	8760	Неорганизованный	6181	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов	0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		е скважины ЗРАи ФС			источник									
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6182	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6183	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6184	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6185	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6186	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6187	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1532*, 1540*)				
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6188	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6189	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6190	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА	1	8760	Неорганизованный источник	6191	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					(203)					
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022
					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		0.0014204		0.044756	2022
					0602 Бензол (64)		0.00001855		0.0005845	2022
4					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.00000583		0.0001837	2022
					0621 Метилбензол (353)		0.00001166		0.0003674	2022
					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		0.00384356		0.1211084	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		и ФС												
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6192	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6193	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6194	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4						1531*, 1539*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4						1531*, 1539*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6195	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6196	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6197	2					1	2	3

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
4					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6198	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6199	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6200	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6201	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022



г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031										Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6202	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6203	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6204	2					1	2	3

**Проект НДС от источников месторождения «Дараймола» ТОО «Атыраумунай» (корректировка).**

феру для расчета ПДВ на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
4					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай" на 2022-2031

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмос

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6205	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6206	2					1	2	3
001		Эксплуатационные скважины ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный источник	6207	2					1	2	3

форму для расчета НДС на 2022 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
4					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00384356		0.1211084	2022
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.0014204		0.044756	2022
					0602	Бензол (64)	0.00001855		0.0005845	2022
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000583		0.0001837	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022
					0621	Метилбензол (353)	0.00001166		0.0003674	2022

## 7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Залповые выбросы на предприятии не предусмотрены и отсутствуют.

### Аварийные выбросы

Аварийные выбросы на предприятии возможны, при разливе нефтепродуктов во время налива топлива, при протечки с автотранспорта и техники, при неправильном хранении отходов (неположенных местах), при возникновении пожара. При соблюдении ниже приведенных мероприятий аварийные выбросы практически отсутствуют.

### Мероприятия по предупреждению аварийных выбросов:

1. Своевременный ремонт автотранспорта и техники
2. Защита от коррозий. Контроль сварных соединений
3. Установка топливного оборудования и техники на бетонное покрытие
4. Мониторинг грунтовых вод по периметру площадок хранения для подтверждения целостности геомембраны и исключения просочения нефтепродуктов в площадках хранения нефтеотходов.

План действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности

№пп	Аварийная ситуация	Окружающая среда, план действий		
		Земельные ресурсы	Атмосферный воздух	Водные ресурсы
1	Аварийные разливы с нефтепродуктами, с автотранспорта.	1. Срочное изъятие загрязненного участка 2. Проведение анализа загрязненной почвы для подтверждения концентрации нефтепродукта 3. Проведение анализа очищенного участка для подтверждения отсутствия превышения концентрации нефтепродуктов 4. При необходимости проведение рекультивации участка 5. Обратная засыпка 6. Рассчитать ущерб принесенный	Расчет ущерба	1. При долгом нахождении загрязнения проведение анализа грунтовых вод на наличие превышения концентрации нефтепродуктов. 2. При наличии превышения проводить очистку грунтовых вод, методом откачки или возможной биоочистки. 3. Рассчитать ущерб.
2	Нарушение целостности емкостей	1. Устранить протечку 2. Произвести действия с раздела 1 (изъятие земли, проведение анализа, расчет ущерба)	Расчет ущерба	Выполнение условий по разделу 1
3.	Возникновение пожара	1. Исключить распространения пожара методом распахки	Расчет ущерба	1. Иметь емкость с водой для использования в

		2. При возможности устранить источник пожара 3. Произвести рекультивацию участка 4. Восстановить плодородный слой если пожар причинил вред. 5. Проведение расчета ущерба		случае пожара.
4.	Природные явления Ураганный ветер Молния Долгие проливные дожди	До возникновения данных явлений предусмотреть. 1 Укрепление оборудования, ограждения надежным способом 2. Произвести заземление необходимого оборудования 3. Для исключения переполнения ячеек с нефтеотходами в случае долгих проливных дождей, предусмотреть выкачку лишней жидкости в резервуар с использованием насоса. Остальные действия предусмотреть по разделам 1,2,3 с соответствии последствий причиненные данными явлениями.		

Согласно статьи 211 Экологического кодекса РК пункт 2 «При возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

## 7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их комбинации с суммирующим действием, класс опасности, а также предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населённых мест приведены в виде таблицы Приложения 7.

### Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

На 2022 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м <sup>3</sup>	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне-суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.6644166	21.935368	3637.

0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06	3	6667 0.2704733	8 3.5645286	5622 59.40
0328	Углерод (593)	0.15	0.05	3	3333 0.1325399	8 2.1580058	88 43.16
0330	Сера диоксид (526)		0.125	3	1111 0.5580366	12.822	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008		2	6667 0.0002846	6545 0.0020	2. 58
					3	2044	12
0337	Углерод оксид (594)	5	3	4	1.3646577 7778	18.232603 4	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005	2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)			50	0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50	1.8897041 2	10.426167 52	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30	0.6988008	3.8540417 2	0
0602	Бензол (64)	0.3	0.1	2	0.0091266	0.050329	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2		3	2 0.0028685	1968 0.015814	0
					3062	4206	
0621	Метилбензол (353)	0.6		3	0.0057386 8	0.0316301 14	0
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001	1	0.0000025 1667	0.0000354 305	430.4 685
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003	2	0.0251666	0.3220954	436.6
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1		4	6667 0.6198494 4444	5 7.7543008	388 6.318 1
	В С Е Г О:				7.3051248 6396	82.532026 272	4724. 9

На 2023 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества а, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.193 7
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666 667	21.93536 88	3637. 5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333 333	3.564528 68	59.40 88
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991 111	2.158005 8	43.16 01
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.82	10
0333	Сероводород		0.008			2	667	26545	2.

	(Дигидросульфид) (528)						0.00028463	0.00202044	5812
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4		1.36465777778	18.2326034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		2		0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.88970412	10.41582752	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6988008	3.85024172	0
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2		0.00912662	0.05028	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3		0.00286853062	0.0158132406	0
0621	Метилбензол (353)	0.6			3		0.00573868	0.031583414	0
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1		0.00000251667	0.0000354305	430.4685
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		2		0.0251666	0.322095	436.6
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4		0.6198494444	7.7543008	6.3181
	В С Е Г О:						7.30512486396	82.517790092	4724.9

На 2024 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества а, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666667	21.9353688	3637.5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333333	3.56452868	59.4088
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.1325399111	2.1580058	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666667	12.82	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	0.00028463	0.00202044	5812
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777778	18.2326034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0



0410	/в пересчете на фтор/ (627)				50		0.04125	1.302	0
0415	Метан (734*)				50		1.878617	10.15640	0
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)							96	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6947	3.754417	0
								88	
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.00907552	0.04902		0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.00289087	78952		0
						062	0.01541	78286	
0621	Метилбензол (353)	0.6			3	0.00566336	0.030799		0
							53		
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1	0.00000251	0.000035	430.4	
						667	4305	685	
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		2	0.0251666	0.322095	436.6	
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	6667	45	388	
						0.6198494	7.754300	6.318	
						4444	8	1	
	В С Е Г О:					7.28983286	82.16011	4724.	
						396	6034	9	

На 2025 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс веществ а, т/год	Значение М/ЭН К
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.193
									7
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666	21.93536	3637.
							667	88	5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333	3.564528	59.40
							333	68	88
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991	2.158005	43.16
							111	8	01
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.82	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	667	26545	2.
							0.00028463	0.002	58
								02044	12
									0
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777	18.23260	5.074
							778	34	
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.876497	10.13983	0
								624	
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.69392	3.748249	0

0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00906552	0.04894	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00288487062	589120.0153918486	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.00566136	0.0307503692	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251667	0.000035386	429.5507
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.0251666	0.322095	436.6
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)		1			4	0.61984944444	7.7543008	6.3181
	В С Е Г О:						7.28691486396	82.137216605	4723.9

На 2026 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средняя, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666667	21.9353688	3637.5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333333	3.56452868	59.4088
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991111	2.1580058	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666667	12.82	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	0.00028463667	265450.00202044	2.5812
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777778	18.2326034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.87055344	10.00174448	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6917196	3.69719004	0
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00903697	0.04828	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00287304062	124640.0151790886	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.0056477	0.0303335692	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251667	0.0000354305	430.4685

1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.0251666	0.322095	436.6
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в		1			4	6667	45	388
	пересчете на C/ (592)						0.6198494	7.754300	6.318
							4444	8	1
	В С Е Г О:						7.27871686	81.94677	4724.
							396	1725	9

На 2027 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средняя, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества а, т/год	Значение М/ЭН К
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.193
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666	21.93536	3637.
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333	3.564528	59.40
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991	2.158005	43.16
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.82	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	0.00028463	0.002	58
								02044	12
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777	18.23260	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.86887344	9.988323	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6910996	3.692222	0
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00902897	0.04821	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00286904	61352	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.0056437	0.030293	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251	0.000035	430.4
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.0251666	0.322095	436.6
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в		1			4	6667	45	388
	пересчете на C/ (592)						0.6198494	7.754300	6.318
							4444	8	1
	В С Е Г О:						7.27640086	81.92825	4724.
							396	6925	9

На 2028 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс веществ а, т/год	Значение М/ЭН К
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666667	21.9353688	3637.5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333333	3.56452868	59.4088
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.1325399111	2.1580058	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666667	12.8	102.
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	0.00028463667	226	581
							0.00028463667	545	2
								0.00	0
								202	
								044	
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777778	18.2326034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.86717344	9.9749532	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6904716	3.6873002	0
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00903897	0.04816	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.00286304062	2024	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.005641733244	0.03025	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251667	0.0000354305	430.4685
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.02516666667	0.32209545	436.6388
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)		1			4	0.6198494444	7.7543008	6.3181
	В С Е Г О:						7.27407486396	81.909849226	4724.9

На 2029 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс веществ а, т/год	Значение М/ЭН К
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459

0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666 667	21.9353 688	3637.56 22
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333 333	3.56452 868	59.4088
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991 111	2.15800 58	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.8	102.
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	667 0.00028463	226 545	581 2
								0.00	0
								202	
								044	
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777 778	18.2326 034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.86206988	9.84392 38	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6885592	3.63886 124	0
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00899642	0.0475	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00285321 062	182456 0.0149	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.00562804	0.02985 75804	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251 667	0.00003 54305	430.468 5
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.0251666	0.32209	436.638
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)		1			4	6667 0.6198494 4444	545 7.75430 08	8 6.3181
	В С Е Г О:						7.26699286 396	81.7291 41371	4724.9

На 2030 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс веществ а, т/год	Значение М/ЭН К
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666 667	21.9353 688	3637.56 22
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333 333	3.56452 868	59.4088

0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991111	2.1580058	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.8	102.
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	667	226	581
							0.00028463	545	2
								0.00	0
								202	
								044	
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777778	18.2326034	5.074
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)		0.02	0.005		2	0.0000556	0.00024	0
0410	Метан (734*)				50		0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				50		1.86038588	9.83086824	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)				30		0.6879572	3.63403732	0
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.00898842	0.04745	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.00284921062	57344	0
0621	Метилбензол (353)		0.6			3	0.00562604	0.0298189284	0
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.00000251667	0.0000354305	430.4685
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.0251666	0.32209	436.638
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)		1			4	6667	545	8
							0.61984944444	7.7543008	6.3181
	В С Е Г О:						7.26469286396	81.711139711	4724.9

На 2031 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ЭНК мг/м3	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориенти р. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)			0.04		3	0.021607	0.05836	1.459
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)		0.01	0.001		2	0.0005459	0.00183	2.1937
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	1.66441666667	21.9353688	3637.5622
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.27047333333	3.56452868	59.4088
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.13253991111	2.1580058	43.1601
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.55803666	12.8	102.
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		0.008			2	667	226	581
							0.00028463	545	2
								0.00	0
								202	
								044	
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	1.36465777778	18.2326	5.074

0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005	2	778 0.0000556	034 0.00024	0
0410	Метан (734*)			50	0.04125	1.302	0
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50	1.86249344	9.94942 2	0
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30	0.6887396	3.67784 54	0
0602	Бензол (64)	0.3	0.1	2	0.00899697	0.0480	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2		3	0.00284904 062	279632 0.0150 954518	0
0621	Метилбензол (353)	0.6		3	0.0056347	0.03017 96756	0
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001	1	0.00000251 667	0.00003 54305	430.468 5
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003	2	0.0251666	0.32209	436.638
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1		4	6667 0.6198494 4444	545 7.75430 08	8 6.3181
	В С Е Г О:				7.26759986 396	81.8746 13791	4724.9

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

Расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу произведены в соответствии с требованиями:

- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»
- Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или 20 гкал в час Москва 1999 г.
- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров» Астана 2004г.
- В связи с отсутствием методики РК применяется Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от мусоросжигательных и мусороперерабатывающих заводов, Москва, 1989, Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промотходов, Москва, 1998
- РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов), Астана, 2004;
- РНД 211.2.02.03-2004 «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений), Астана, 2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными

производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов

- Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года №196-п. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебаза, АЗС) и другие жидкостей и газов



## 8. Проведение расчетов рассеивания

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 2.0, НПО «Логос», г. Новосибирск. При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 3.4.

В соответствии с нормами проектирования в Казахстане, для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование.

### 8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города указаны в таблице 3.4.

Таблица 3.4.

Характеристика	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, T <sup>0</sup> C	+26
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, T <sup>0</sup> C	-11,0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12
СВ	11
В	14
ЮВ	16
Ю	7
ЮЗ	11
З	15
СЗ	14
Скорость ветра (U*) по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	5

### 8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

#### Организация расчетов

Расчеты проводились на основании действующих методик, с учетом исходных данных по параметрам выбросов вредных веществ в атмосферу.

Расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился для предполагаемой площадки на период эксплуатации. На период эксплуатации расчет проведен для всех источников при максимальной нагрузке.

#### Результаты расчетов максимальных приземных концентраций вредных веществ на существующее положение

По результатам расчетов рассеивания автоматически сформированы таблицы и карты с детальным описанием концентраций, выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представленные в Приложение 3.

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

г. Атырау, Месторождения "Дараймола" ТОО "Атыраумунай"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	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
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		0.021607	2.0000	0.054	-
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		0.0005459	2.0000	0.0546	-
0304	Азот (II) оксид (6) Углерод (593)	0.4	0.06		0.2704733333	3.4108	0.6762	Расчет
0328	Углерод оксид (594) Метан (734*)	0.15	0.05		0.13253991111	4.2826	0.8836	Расчет
0337		5	3		1.36465777778	3.4519	0.2729	Расчет
0410	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1531*, 1539*)			50	0.04125	8.0000	0.0008	-
0415				50	1.88970412	4.0421	0.0378	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1532*, 1540*)			30	0.6988008	4.0419	0.0233	-
0602	Бензол (64)							
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.3	0.1		0.00912662	4.0427	0.0304	-
		0.2			0.00286853062	4.0422	0.0143	-
0621	Метилбензол (353)	0.6			0.00573868	4.0417	0.0096	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.00000251667	3.3046	0.2517	Расчет
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			0.61984944444	3.2958	0.6198	Расчет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		1.66441666667	3.4107	8.3221	Расчет
0330	Сера диоксид (526)		0.125		0.55803666667	5.8682	0.4464	Расчет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			0.00028463	2.0956	0.0356	-
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		0.0000556	2.0000	0.0028	-
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		0.02516666667	3.3046	0.719	Расчет
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: Сумма(Н <sub>и</sub> *М <sub>и</sub> )/Сумма(М <sub>и</sub> ), где Н <sub>и</sub> - фактическая высота ИЗА, М <sub>и</sub> - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДК <sub>м.р.</sub> берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - 10*ПДК <sub>с.с.</sub>								

Моделирование рассеивания выполнены для прямоугольника размером сторон 1950 м с шагом расчетной сетки 150 м при регламентной работе всего оборудования. Количество расчетных узлов 14\*14.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, расчет рассеивания даны в приложении.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 2.0» 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 2.0» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом 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 ПДВ

**Выводы:** Выбросы загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования. Расчеты выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах от источников загрязнения атмосферы с учетом одновременности работы всех источников.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы не выявил какого-либо превышения норм качества воздуха на границе СЗЗ.

Кроме того, ветровая деятельность будет способствовать рассеиванию выбросов загрязняющих веществ в атмосфере и быстрому снижению концентраций загрязняющих веществ в воздухе.

В соответствии с требованиями установленные настоящим проектом выбросы вредных веществ в атмосферу от источников предприятия, принимаются как предельно-допустимые (ПДВ).

Таким образом, существенного влияния на качество воздушного бассейна района действие предприятия не окажет.

**8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.  
НОРМАТИВЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ**

**В приложении**

#### **8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.**

Нормативы определены с учетом использования максимального сокращения и использования лучших технологий.

#### **8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.**

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2, раздел 3 «Добыча руд, нерудных ископаемых, природного газа» пункт 12 подпункт 3 «производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов» санитарно-защитная зона для источников месторождения «Дараймола» устанавливается 500 метров

На основании вышесказанного согласно п 6 главы 2 «правил» объект относится к 2 классу опасности.

#### **8.6. Данные о пределах области воздействия.**

В месте расположения территории объектов в границу СЗЗ и ближайшие несколько километров не попадают зоны отдыха, территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха, населенных пунктов, водных объектов т.д. Постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на данном участке отсутствуют.

## 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

В определенные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрасти. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Предупреждение о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемыми неблагоприятными условиями составляются в прогностических отделениях Казгидромета. В соответствии с РД 52.04.52-85., в зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х ступеней. Предупреждение первой степени составляется, если предсказывается повышение концентрации в 1,5 раза, второй степени, если предсказывается повышение от 3 до 5 ПДК, а третьей – свыше 5 ПДК. В зависимости от степени предупреждения предприятие переводиться на работу по одному из трех режимов.

Для выбросов, не оказывающих существенного влияния на загрязнение воздушного бассейна, т.е. не создающих максимально приземные концентрации на границе СЗЗ или в жилой зоне более 0,1 ПДК, разработка и осуществление специальных мер по кратковременному их сокращению в периоды НМУ не представляются целесообразным.

При первом режиме мероприятия носят, в основном организационный характер. В результате может быть достигнут эффект 15% сокращения выбросов. При втором и третьем режимах предпринимаются меры, связанные с сокращением производства с целью достижения на значимых источниках сокращения вбросов в Корректировка к первому режиму до 20% в первом случае и до 40% - во втором.

Эффективность ЭП, III (в процентах) осуществленных мероприятий для второго и третьего режимов рассчитывается следующим образом:

$$\text{ЭП} = 15 + (\Delta M_2 / M) \cdot 100, \quad (4.1)$$

где  $M$  – выброс (г/с) без мероприятий;

$\Delta M_2$  – уменьшение выбросов на предприятии конкретного вещества при втором режиме по сравнению с выбросами без мероприятий.

Аналогично:

$$\text{ЭП} = \text{ЭП} + (\Delta M_3 / M) \cdot 100, \quad (4.2)$$

где  $\Delta M_3$  - уменьшение выбросов при третьем режиме по сравнению с выбросами без мероприятий.

При НМУ снижение выбросов для данного производства заключается только в остановке производства шламового модуля и грунтосмесителя. Организованные источники не могут быть остановлены или снижены в виду того, что генератор необходим для снабжения электроэнергией и пиролизная печь имеет очень низкие выбросы и остановка печи приведет к использованию дополнительного топлива, что повышает выбросы. Разработанные для предприятия с учетом специфики производства мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях приведены в таблице ниже.

В приложении

## 10. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

### Производственный экологический контроль

Производственный мониторинг окружающей среды представляет собой комплексную систему наблюдений, результаты которых должны:

- подтвердить (или опровергнуть) оценку и прогноз антропогенных изменений состояния компонентов природной среды;
- определить соответствие осуществляемой деятельности нормам и требованиям Республики Казахстан в части охраны окружающей среды;
- войти составной частью в систему государственного экологического мониторинга, обеспечивающего оценку и прогноз состояния экосистемы в региональном разрезе.

Основной целью мониторинга, который будет осуществляться на площадках предприятия, является сбор достоверной информации о воздействии деятельности объектов предприятия на компоненты окружающей среды, изменении их состояния, как во время нормальной деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных) ситуаций.

В соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе эксплуатации объектов с учетом развития его производственной инфраструктуры.

Мониторинг охраны окружающей среды будет проводиться на основании программой экологического контроля разработанной в целом по предприятию.

### Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90). Ответственность за организацию производственного контроля и своевременную отчетность возлагается на должностных лиц предприятия. Проведение контроля осуществляется аккредитованной лабораторией на договорных началах, а также расчетным путем собственными силами предприятия. Предприятие должно обеспечивать контроль источников загрязнения атмосферы.

Основными задачами контроля являются

- выполнение предприятием мероприятий по охране атмосферного воздуха;
- получение достоверных данных о выбросах и их обработка;
- контроль за эффективностью работы установок очистки отходящих газов.

Контролю подлежат вещества, выбрасываемые организованными и неорганизованными источниками.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и контрольных точках, с учетом контролируемых веществ периодичностью замеров указаны в таблице 3.10. Окончательное расположение точек отбора проб и их количество, режим наблюдения будут представлены в программе производственного экологического контроля, разрабатываемой по результатам согласования разработанного проекта. В период особо неблагоприятных метеорологических условий, вызывающих значительное нарастание содержания основных вредных веществ, проводят наблюдение в контрольных точках и на источниках выбросов.

Разработка плана технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ (ПДС), для данного предприятия не целесообразно. Проектом в расчетной части предусмотрено максимальное снижение выбросов, Основным источником выбросов является площадки биологической рекультивации, по которым невозможно провести снижения выбросов в виду того, что



рекультивация проходит на открытых площадках. Все пылящие объекты предусмотрены с возможным пылеподавлением и данное учтено при расчетах выбросов. Дальнейшее снижение выбросов без снижения объема поступающих отходов невозможно. В связи с этим план технических мерпортиятий не носит характера снижения выбросов а лишь как недопущение превышения выбросов загрязняющих веществ.

В приложении

## 11. Воздействие физических факторов

### Производственный шум

Проведение различных процессов могут являться источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Особенно сильный шум создаётся при работе спец.техники и автотранспорта и др.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении источника шума на расстоянии до 200метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характер и состояние прилегающей территории, наличие звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельеф территории.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. В соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-83 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности» уровни звука на рабочих местах не должны превышать 85 дБ. Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

**Вывод:** Производственный шум будет незначительный от движения спецтехники, но в связи с удаленностью жилых районов воздействие на них не оказывается.

### Вибрация

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов.

В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

- транспортная;
- транспортно – технологическая;
- технологическая.

При выборе машин и оборудования для объекта, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д.

Также для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов. На территории источники повышенной вибрации отсутствуют.

### Радиационная обстановка.

Санитарно- эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности устанавливают санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности при выборе земельного участка, при проектировании, вводе в эксплуатацию и содержании радиационных объектов, выводе из эксплуатации радиационных объектов, обращении с источниками ионизирующего излучения (закрытыми и открытыми

радионуклидными источниками, радиоактивными веществами, радиоизотопными приборами, устройствами, генерирующими ионизирующее излучение), обращении с радиоактивными отходами, применении материалов и изделий, загрязненных или содержащих радионуклиды, осуществлении производственного радиационного контроля на объектах

Радиационная безопасность персонала, населения и окружающей природной среды обеспечивается при соблюдении основных принципов радиационной безопасности: обоснование, оптимизация, в соответствии с документами санитарно-эпидемиологического нормирования, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В качестве допустимого и контролируемого уровня естественного фона устанавливается мощность экспозиционной дозы внешнего гамма-излучения (МЭД).

Все используемые при строительстве стройматериалы должны пройти радиационный контроль (дозометрический контроль). В зависимости от уровня удельной эффективной активности все стройматериалы делятся на 4 класса. В таблице 7.1 представлены значения удельной эффективной активности.

Таблица 7.1

Класс строительного материала	Удельная эффективная активность, (Аэфф) Бк/кг	Виды использования стройматериалов
I	До 370	Без ограничения
II	От 370 до 740	Разрешено использовать в промышленном и дорожном строительстве, для наружной отделки жилых зданий. Запрещено - для строительства и внутренней отделки жилых, общественных зданий, детских, подростковых, лечебных и профилактических учреждений
III	От 740 до 2800	Разрешено только в дорожном строительстве за пределами населенных мест
IV	Свыше 2800	Вопрос об использовании материала решается по согласованию с органами Госсанэпиднадзора и Минэкобиоресурсов.

В процессе приема отходов проводится дозиметрический контроль. Также ежегодно проводится радиационный контроль на территории предприятия.

## Шумовое воздействие

### Источники шумового воздействия

Потенциальными источниками шума внутри зданий и сооружений различного назначения и на площадках промышленных предприятий являются машины, механизмы, средства транспорта и другое оборудование.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования установлены ГОСТ 8.055-73, а значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003- 76.

Уровень шума от технологического оборудования в среднем составляет 50-55 дБа.

В соответствии со СНиП 1.02.007-94 РК уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- постоянные рабочие места в производственных помещениях <80 дБа;
- помещения АБК <60 дБа.

### Шум от автотранспорта

Внешний шум автомобилей принято измерять в соответствии с ГОСТ 19358-85 «Внешний и внутренний шум автотранспортных средств. Допустимые уровни и методы измерений». Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5т создают уровень звука – 89 дБ(А); грузовые –дизельныеавтомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше – 91 дБ(А).

В настоящее время средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ(А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

В условиях планируемых работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80 дБ(А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах, даст возможность значительно снизить последние.

Снижение звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности и строительной техники; создание дорожных обходов; оптимизация работы технологического оборудования, использование звукопоглощающих материалов и индивидуальных средств защиты от шума.

Учитывая опыт аналогичных объектов, уже на расстоянии нескольких десятков метров источники шума не оказывают негативного воздействия на обслуживающий персонал.

### Мероприятия по регулированию и снижения уровня шума

С целью снижения отрицательного шумового воздействия настоящим проектом предусмотрено выполнение мероприятий по регулированию и снижения уровня шума, основными из которых являются:

- проверка установленных оборудований на соответствие с паспортными данными;
- проведение постоянного контроля за уровнем звукового давления на рабочих местах.

Как было сказано ранее уровень шума не превышает 75 дБ(А)так же, технология работы не требует постоянного присутствия людей на участке, что положительно сказывается на состоянии здоровья персонала.

### Электромагнитные излучения.

Неконтролируемый постоянный рост числа источников электромагнитных излучений (ЭМИ), увеличение их мощности приводят к тому, что возникает электромагнитное загрязнение окружающей среды. Высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные станции, электрические двигатели, персональные компьютеры (ПК) широко используемые в производстве – все это источники излучений. Беспокойство за здоровье, предупреждение жалоб должно стимулировать поведение мероприятий по электромагнитной безопасности. В этой связи определяются наиболее важные задачи по профилактике:

- заболевание глаз, в том числе хронических;
- зрительного дискомфорта;
- изменение в опорно-двигательном аппарате;
- кожно-резорбтивных проявлений;
- стрессовых состояний;
- изменение мотиваций поведения;
- эндокринных нарушений.

Вследствие влияния электромагнитных полей, как основного и главного фактора, провоцирующего заболевания, особенно у лиц с неустойчивым нервно-психологическим или гормональным статусом, все мероприятия должны проводиться комплексно, в том числе:

- возможные системы защиты, а т.ч. временем и расстоянием;
- противопоказания для работы у конкретных лиц;
- соблюдение основ нормативной базы электромагнитной безопасности.

Работы и оборудования при которых возможно повышения уровня электромагнитного излучения не проводятся и не применяются.

### Неионизирующее излучение

Электромагнитный спектр подразделяется на две основные зоны, ионизирующее и неионизирующее излучение, которые, в свою очередь, также подразделяются на отдельные виды излучения. Все виды излучения могут быть описаны в терминах длины их волн и частоты. *Неионизирующее излучение* - это излучение с длиной волны более 100 нанометров и энергией слишком низкой для того, чтобы ионизировать материю.

*Неионизирующие излучения* поглощаются биологическими системами; при этом электромагнитная энергия трансформируется в кинетическую, вызывая общий нагрев тканей по всей глубине проникновения внутрь организма. Если количество поступающей энергии превышает допустимое количество энергии, которое может быть отведено механизмом терморегуляции теплокровных животных, то ее избыток вызывает постепенное повышение температуры тела. Механизм действия *неионизирующего излучения* состоит в усилении теплового движения молекул в живой ткани. Это приводит к повышению температуры ткани, может вызвать ожоги, катаракты, аномалии развития утробного плода. Не исключена возможность разрушения клеточных мембран, отмечаются нарушения иммунной системы и гематоэнцефалического барьера.

Ограниченная защита от некоторых видов *ионизирующего и неионизирующего излучения* достигается при использовании специальной одежды. Защитные свойства одежды против ионизирующего излучения основаны на принципе экранирования (как в случае фартуков и перчаток со свинцовым покрытием), тогда как принцип защиты от неионизирующего излучения, например от высокочастотного излучения, заключается в заземлении или изоляции. Чрезмерные вибрации могут оказывать вредное воздействие на части тела человека, особенно на руки.

#### ***Профилактика неблагоприятного влияния неионизирующих излучений на организм человека:***

Профилактические мероприятия строятся на предварительных и периодических медицинских осмотрах на всех предприятиях, работники которых подвергаются воздействию факторов профессиональной вредности данной группы. Вместе с тем, применительно к отдельным видам неионизирующих излучений существует ряд особенностей, изложение которых представляется целесообразным.

При общем воздействии на организм работающих постоянных магнитных полей (ПМП) участки производственной зоны с уровнями, превышающими ПДУ, должны быть обозначены специальными предупредительными знаками с расшифровкой: «Осторожно! Магнитное поле!». Необходимо осуществлять организационные мероприятия, направленные на снижение воздействия ПМП на организм человека - рациональный режим труда и отдыха, сокращение времени нахождения в условиях действия ПМП, определение маршрута перемещений, ограничивающего контакт с ПМП в рабочей зоне. При условии локального воздействия (ограниченного кистями рук, верхним плечевым поясом) на предприятиях электронной промышленности следует применять сквозные технологические кассеты для работ, связанных со сборкой полупроводниковых приборов, ограничивающих контакт кистей рук работающих с ПМП. На предприятиях по производству постоянных магнитов ведущее место в

профилактике принадлежит также автоматизации процесса измерения магнитных параметров изделий; применению дистанционных приспособлений (щипцы, пинцеты и захваты из немагнитных материалов); применению блокирующих устройств, отключающих электромагнитную установку при попадании кистей рук в зону действия ПМП.

На производствах, где работающие подвергаются воздействию электромагнитных полей промышленной частоты (ЭМП ПЧ), используются три основных принципа, принятых в гигиенической практике - защита временем, защита расстоянием и защита с помощью коллективных или индивидуальных средств защиты. Принцип защиты временем реализуется, в основном, за счет регламентации продолжительности рабочего дня с сокращением его в случаях возрастания интенсивности фактора (ЭП ПЧ). Для населения эта защита реализуется с учетом дифференцированных ПДУ в зависимости от типа территории (селитебная, часто или редко посещаемая) преимущественно за счет принципа защиты расстоянием. В этом плане для воздушных линий электропередачи (ВЛ) сверхвысокого напряжения (СВН) различного класса устанавливаются возрастающие размеры санитарно-защитных зон. Для размещения ВЛ 330 кВ и более должны отводиться территории вдали от зоны жилой застройки. ВЛ 750-1150 кВ должны строиться на удалении не менее 250-300 м от населенных пунктов. Коллективные средства защиты подразделяют на стационарные и передвижные (переносные). Стационарные экраны могут представлять собой заземленные металлические конструкции (щитки, козырьки, навесы - сплошные или сетчатые), размещаемые в зоне действия ЭП ПЧ на работающих, а в ряде случаев и в зоне жилой застройки для защиты населения (чаще всего от воздействия ВЛ). Передвижные (переносные) средства защиты представляют собой различные виды съемных экранов для использования на рабочих местах. Основным индивидуальным средством защиты от ЭП ПЧ являются индивидуальные экранирующие комплексы с разной степенью защиты. Такие средства используются крайне редко и в основном при ремонтных работах на ВЛ.

Защита персонала от электромагнитных излучений радиочастотного диапазона (ЭМИ РЧ) достигается путем проведения организационных и инженерно-технических мероприятий, а также использования средств индивидуальной защиты. К организационным относятся: выбор рациональных режимов работы установок; ограничение места и времени нахождения персонала в зоне облучения и др. Инженерно-технические мероприятия включают: рациональное размещение оборудования; использование средств, ограничивающих поступление электромагнитной энергии на рабочие места персонала (поглотители мощности, экранирование). К средствам индивидуальной защиты относятся защитные очки, щитки, шлемы, защитная одежда (комбинезоны, халаты и т.д.). Способ защиты в каждом конкретном случае должен определяться с учетом рабочего диапазона частот, характера выполняемых работ и необходимой эффективности защиты.

#### **Выводы:**

При деятельности объекта действие физических факторов отсутствуют. Работы проводятся с использованием минимальным объемом техники и механизмов. Также воздействие на жилую зону отсутствует в виду удаленности расположения от объекта.



## 12. Природоохранные мероприятия

В настоящее время современные требования экологической безопасности в Республике Казахстан направлены на разработку и осуществление таких природоохранных мероприятий, при которых бы строительные и эксплуатационные процессы были бы экологически безопасными.

Для недопущения или снижения воздействия предусмотрены природоохранные мероприятия. Мероприятия подготовлены с учетом приложения 4 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г.

### Природоохранные мероприятия по защите атмосферного воздуха

#### 1. Охрана атмосферного воздуха

Производство работ по проекту связано с выделением токсичных газов при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пылеобразование при их движении и при осуществлении работы при хранении выгрузки погрузки.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- применение новейшего оборудования (пиролизной печи) для снижения концентрации ЗВ
- исправное техническое состояние используемой техники и транспорта;
- контроль транспорта организация движения транспорта;
- хранить производственные отходы в строго определенных местах.
- Снижение фоновой концентрации пыли до 40 % осуществляется благодаря обеспыливанию дорог внутри промышленных площадок и орошению материалов водой.
- Мониторинг атмосферного воздуха, на границах СЗЗ
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- не допускать разлива ГСМ;

В результате осуществления этих мероприятий, выбросы в атмосферу значительно сократятся.

### Природоохранные мероприятия по защите поверхностных вод, почв и животного мира

#### 2. Охрана водных объектов

#### 3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы

Природоохранные мероприятия по защите поверхностных вод не проводятся, так как площадки находятся вдали от водоемов.

Нарушение подземных вод маловероятно, но возможно в случае аварийных ситуаций для недопущения необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы места загрязнения для недопущения попадания в грунтовые воды;
- складирование отходов должно быть в строго-отведенных для этих целей местах;
- необходим контроль над техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов;
- мониторинг грунтовых вод (установка наблюдательных скважин).
- вывоз сточных вод спецпредприятием на очистку, исключить пролив на почву или слив в водоем.



#### 4. Охрана земель

Охрана земель является неотъемлемой частью природоохранных мероприятий окружающей среды. От загрязнения земель косвенное воздействие в последствии может оказывать на воды, растения, животные и человека. Для снижения, исключения, и недопущения загрязнения почвенного покрова необходимо применение следующих мероприятий

- ведение мониторинга земель в пределах СЗЗ и территории предприятия
- проведение рекультивации земель в случае превышения концентрации углеводородов на территории и СЗЗ предприятия.

#### 5. Охрана недр

Деятельность предприятия не связана с воздействием на недра, в связи с этим мероприятия не предусмотрены

#### 6. Охрана растительного и животного мира

В виду того что участок располагается в производственной зоне, воздействие на растительный и животный мир незначителен из за его практического отсутствия. Площадка будет огорожена и обустроена по окончании своей деятельности будет проведена рекультивация площадки.

Воздействие на почвенный покров сведен к минимуму, площадки временного хранения нефтеотходов и биорекультивации застелены геомембраной, места возможного загрязнения имеют твердое покрытие. Основными природоохранными мероприятиями по предупреждению загрязнения подстилающей поверхности являются:

- - исключение передвижения транспорта вне накатанных дорог;
- - исключение попадания отходов на открытую почву;
- - проведение уборки территории от прочего мусора.
- - контроль над исправным состоянием применяемой техники, исключение разливов ГСМ.

• Произвести озеленение территории предприятия в соответствии с Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2» Параграф 2 пункт 50 СЗЗ для предприятий II класса предусматривает максимальное озеленение - не менее 60 % площади ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Площадь озеленения составляет 1284 м<sup>2</sup>.

**Таким образом, можно сделать вывод, что при соблюдении всех проектных решений при эксплуатации возможен минимальный ущерб для окружающей среды.**

### **Природоохранные мероприятия при сборе и хранении отходов**

#### 7. Обращение с отходами.

В «Правилах экологической безопасности и техники безопасности при сборе, хранении и транспортировании отходов, действия в аварийных ситуациях» предусмотрены мероприятия, предупреждающие загрязнение отходами почвы, водных ресурсов и атмосферы.

Мероприятия необходимые для снижения негативного воздействия следующие:

- переработкой отходов для вторичного использования в качестве сырья.
- установка специальных площадок с подстилающим слоем, контейнеров, складирование отходов на твердой поверхности и специально отведенных местах.
- Исключить долгое хранение отходов перед переработкой (не более 6 месяцев), по возможности исключить хранение и приступить к переработке с момента поступления отходов.
- Исключить смешивание отходов и сваливание на земле

- Передача отходов которые не подлежат переработки на комплексе
- Проведения взвешивания отходов
- Соблюдение правил пожарной безопасности

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность

Для соблюдения радиационной, биологической и химической безопасности предприятия предусмотрено ряд мероприятий:

- Проведение ежегодного радиационного мониторинга на границе СЗЗ и территории предприятия.
- Применение сертифицированных материалов для производства работ

### 13. Список литературы

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 г.
2. Приказ Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК №63 от 10.03.2021г. «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2
4. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
5. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК. «О здоровье народа и системе здравоохранения».
6. 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»
7. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.
8. Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды
9. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или 20 гкал в час Москва 1999 г.
10. РД 34.02.305-98 «Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельной установок ТЭЦ» 1998г.
11. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров» Астана 2004г.
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 №100-п.
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов Приложение 12 от 18.04.2008 №100-п
14. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

15. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
16. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от мусоросжигательных и мусороперерабатывающих заводов
17. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промотходов,
18. Данные предприятия-изготовителя установок термодеструкции и термодесорбции в Республике Казахстан ("Форсаж", "Кусто", УЗГ, МЛТП и др.)
19. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3 Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов.
20. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
21. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
22. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок РНД 211.2.02.04-2004
23. Программный комплекс УПРЗА Эколог, версия 3.00 Фирма «Интеграл» С Петербург 2003г.