

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«JASYL ENERGY»**

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЗИЯ ФИНАНС КОНСАЛТИНГ»**



**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ БАЙЧУНАС ЗАПАДНЫЙ
ТОО «JASYL ENERGY» НА 2027Г**

**Директор
ТОО «Азия Финанс
Консалтинг»**

Әжіғали Д.Х.



Атырау, 2026 г.

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор		Әжіғали Д.Х.
Инженер-эколог		Уткелбаев Н.Т.

3. АННОТАЦИЯ

Настоящий Проект нормативов допустимых выбросов ЗВ в атмосферный воздух разработан для **месторождения Байчунас Западный на 2027г.**

Проект разработан Товариществом с ограниченной ответственностью «Азия Финанс Консалтинг» (Гос.лицензия №03093Р от 20.07.2026г) на основании договора.

Проект включает в себя:

- общие сведения о предприятии;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- характеристики основных стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха;
- теоретические расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов в период НМУ;
- расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, выполненный на программном комплексе "ЭРА" версии 3.0;
- предложения по установлению нормативов НДВ;

В проекте нормативов допустимых выбросов для месторождения **Байчунас Западный** оценено воздействие источников загрязнения атмосферы.

В период эксплуатации месторождения Байчунас Западный от основного технологического оборудования загрязнение атмосферного воздуха будет производиться: 27 источниками выбросов ЗВ, в т.ч. 11 – организованными, 16 – неорганизованными. Суммарный выброс загрязняющих веществ при этом составит – **89,21923** т/год, из них твердые 1,47469 т/год, газообразные 87,74453 т/год.

Основные выбросы происходят от при сжигании попутного газа на дежурной горелке вертикальной факельной установки, печи подогрева нефти, дыхательной системы резервуарного парка.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v3.0".

Санитарно - защитная зона для м/р Байчунас Западный установлена размером 500 метров. По категории опасности в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан предприятие относится к II классу.

В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере показали, что на границе санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве предельно допустимых величин.

Предлагается установить следующие нормативы НДВ в атмосферу для источников выбросов на промышленной площадке месторождения Байчунас Западный:

Таблица 1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	1,02475	17,34702	433,6755
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	0,91416	12,78647	213,107833
0328	Углерод		0,15	0,05		3	0,0844	1,47468	29,4936
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,12	1,5997	31,994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,001002	0,01766244	2,207805
0337	Углерод оксид		5	3		4	1,7846	28,75742	9,5858067
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00037	0,01165	0,000466
0410	Метан (727*)				50		0,03915	1,03224	0,0206448

0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00053	0,01661	0,00110733
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,773635	7,77705	0,155541
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0,282929	2,774374	0,09247913
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00371	0,036163	0,36163
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0012013	0,011435	0,057175
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0022726	0,022745	0,03790833
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000126	0,00001762	17,62
1325	Формальдегид (Метаналь)		0,05	0,01		2	0,0138	0,19	19
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19		1			4	0,959259	15,3639958	15,3639958
	В С Е Г О :						6,0057702	89,219233	772,775492
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

4. СОДЕРЖАНИЕ

2. Список исполнителей 2	
3. АННОТАЦИЯ.....	3
4. СОДЕРЖАНИЕ	5
5. ВВЕДЕНИЕ	6
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	7
6.1 Почтовый адрес оператора.....	10
6.2 Карта-схема объекта	10
6.3 Ситуационная карта-схема района	10
7. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ.....	11
7.1 Климатические условия.....	11
8. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
8.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	12
8.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	15
8.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	16
8.4 Перспектива развития производства	16
8.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	16
8.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	16
8.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	17
9. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	20
9.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	20
9.2 Расчет приземных концентрации (результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы)	21
9.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	23
9.3 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии	38
9.5 Данные о пределах области воздействия	38
9.6 Уточнение границ области воздействия объекта	38
10. МЕРОПРИЯТИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	39
11. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	41

ПРИЛОЖЕНИЯ

№1	Таблицы ПНЭ
№2	Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам выделения
№3	Результаты расчета полей приземных концентраций ЗВ и карты рассеивания
№4	Исходные данные от ТОО «JASYL ENERGY»
№5	Паспорт оборудования
№6	Паспорт газа, нефти, пластовых вод
№7	Карта расположения источников загрязнения атмосферного воздуха
№8	Полученные заключения, постановление
№9	Справка РГП Казгидромет
№10	Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов НДВ разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- «Экологический кодекс РК» от 02.01.2021 г.;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022г;

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

Проект нормативов НДВ выполнен компанией ТОО «Азия Финанс Консалтинг», имеющей государственную лицензию 03093Р от 20.07.2026г., выданную Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Лицензия выдана на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование.

Разработчик	Заказчик
ТОО «Азия Финанс Консалтинг» Юр. адрес: РК, г. Атырау, мкр. Ардагер, ул.Айтуар би 12 Фактический адрес: РК, г. Атырау, мкр. Ардагер, ул.Айтуар би 12 e-mail: gaini.s@mail.ru Банковские реквизиты: БИН: 100 640 0001 086 ИИК (KZT): KZ4285622031034999 Кбе 17 Филиал АО «Банк ЦентрКредит» в г.Атырау тел: +7 702437 3054 Директор: Әжіғали Д.Х.	ТОО «Jasyl Energy» РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А» БИН 220340025060 Директор: Аблаев К.Ж.

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Месторождение Байчунас Западный расположено в пределах блока Блока А: XXIV (частично), 17 (частично), 18 (частично), XXV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично), XXVI-17 (частично), 18 (частично) и Блока Е: XXV-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVI-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVII-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично) в Атырауской области Республики Казахстан, № 1117 от 04.03.2003г. Дополнения 1-17 к Контракту № 1117 от 04.03.2003г.

Месторождения Байчунас Западный открыто в 2012 г.

В 2011 г., по результатам сейсморазведочных работ 2Д, проведенных в 2005-2007 гг., был подготовлен «Проект на проведение поисковых работ на структурах Толеген Западный, Ескене Северный, Ракуша Южная, Байчунас Западный, Доссор Северо-Западный в пределах Блока Е», с целью уточнения и детализации геологического строения и оценки перспективности выявленных структур.

В 2011 г. в ходе выполнения «Проекта поисковых работ ...» на структуре Байчунас Западный были проведены сейсморазведочные работы МОГТ-3Д с большей кратностью и пробурено две поисковые скважины. В результате бурения поисковых скважин были установлены залежи нефти и газа в нижнеюрских и триасовых отложениях.

По данным интерпретации ГИС и испытания скважин продуктивными являются горизонты Ю-IV (пачка б), Ю-V, Т-I, Т-II, Т-III. Глубина залегания продуктивных горизонтов от 1100 м до 1370 м.

В 2013 г. подготовлен и утвержден «Проект оценочных работ месторождений Байчунас Западный и Ескене Северный в пределах блока Е», утвержденный КГиН МИНТ РК (письмо исх. №17-04-1611-и от 26.08.2013 г.).

В рамках реализации «Проект оценочных работ...» пробурена оценочная скважина БЧЗ-3, которая была ликвидирована по геологическим причинам.

В 2014 г. была проведена оперативная оценка запасов нефти и газа, по состоянию изученности на 02.01.2014г.

В 2014 г. был составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Байчунас Западный», утвержденный КГиН МИР РК (письмо №27-5-2054-и от 18.10.2016 г.) с объемом работ на 01.01.2015-28.02.2017 г. Работы по проекту не проводились.

С конца 2013 г. месторождение находился во временной консервации.

По состоянию на 01.05.2025 г. пробуренный фонд составляет 5 ед., из них в добывающем фонде – 3 ед. (2 ед. действующие, 1 ед. в бездействии), в нагнетательном фонде – 1 ед., в ликвидированном фонде – 1 ед.

Месторождение Байчунас Западный расположено в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Месторождение Байчунас Западный расположено, примерно, в 80 км к северо-востоку от Атырау и в 30 км к юго-западу от Доссора.

В административном отношении рассматриваемое месторождение Байчунас Западный расположено в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан в пределах листа международной разграфки L-39 (Рис.6.1).

В орографическом отношении местность характеризуется пустынно-степным равнинным рельефом, осложненным многочисленными холмами и грядами.

Для исследуемой территории характерно развитие соров, имеющих различную величину, форму, ориентировку, часто соединяющихся между собой и образующих сложно разветвленную сеть, непроходимую для автотранспорта. Также развиты песчаные массивы - пухляки, слабо закрепленные растительностью. Абсолютные отметки рельефа колеблются от -22 до -17 м.

Климат исследуемого района резко континентальный, с суровой зимой и жарким сухим летом. Годовой перепад температур от +40°C летом и -35°C зимой. Среднегодовое количество осадков колеблется от 150 до 200 мм в год.

Гидрографическая сеть развита слабо. В северной и южной части блока протекают реки Сагиз и Эмба, сильно мелеющие летом.

Район работ экономически хорошо развит. На его территории находятся разрабатываемые нефтяные месторождения Доссор, Байчунас, Искене и др. Имеются магистральные линии водопровода, нефтепровода, газопровода, проходящие через Доссор, Макат, Кульсары на нефтеперерабатывающие заводы городов Атырау, Самара.

На рассматриваемой территории промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха отсутствуют.

9 / cmp

6.1 Почтовый адрес оператора

*Заказчик: Юридический адрес предприятия:
РК, г.Алматы, ул. Сатпаева 18«А»
Адрес объекта:
Атырауская область, Макатский район.,*

6.2 Карта-схема объекта

Карта-схема объектов с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении.

6.3 Ситуационная карта-схема района

Ситуационная карта-схема района расположения промплощадок приведена в приложении.

7. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

7.1 Климатические условия

Для рассматриваемой территории характерно наличие высоких перегревных условий летом и суровых морозных зимой.

Средние месячные значения температур воздуха в январе варьируются от -8 до -13 °С, испытывая понижения ночью до -20 °С и повышения днем до -4 °С. В отдельно аномально-холодные зимы здесь отмечаются морозы до -30 °С, в аномально-теплые неожиданные оттепели до +5, +15 °С. Максимальные температуры воздуха в рассматриваемом районе достигают значений +39-45 °С, в восточных районах до +44-46 °С. Продолжительность периода с температурой воздуха выше +10 °С варьирует от 170-180 дней. Устойчивый снежный покров устанавливается обычно во второй половине декабря. По условиям увлажнения, рассматриваемая территория относится к сухим и в целом безводным районам. Годовая сумма атмосферных осадков здесь колеблется до 180 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в мае-июне и декабре и составляет в среднем порядка 9-13 мм.

Засушливость климата находит отражение и в режиме относительной влажности воздуха; число дней с относительной влажностью менее 30% летом достигает 24,5 в месяц.

Режим ветра подчиняется сезонным изменениям в структуре поля атмосферного давления, которые в свою очередь испытывают зависимость от условий притока солнечной радиации и теплофизических особенностей подстилающей поверхности.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по Макатскому району Атырауской области представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Общая климатическая характеристика

Наименование	Макат
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+35,1 С
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (февраль) за год	- 10,5 ⁰ С

Таблица 7.2 - Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-3,4	-6,7	5,0	14,2	20,9	24,3	28,4	26,5	18,5	12,1	5,0	3,8	11,7

Таблица 7.3 - Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,5	4,9	4,8	5,2	5,4	5,0	5,1	4,5	4,6	5,0	3,8	4,8	4,8

Таблица 7.4 - Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	12	15	17	10	10	13	12	0



Рис. 7.1 Роза ветров

8. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

8.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Прогноз добычи нефти и газа

Проектные технологические показатели разработки приняты в соответствии с утвержденным в 2025 г. «Анализом разработки месторождения Байчунас Западный» с технологическими показателями по уточненному варианту разработки на 2025-2027 гг. (Протокол ЦКРР РК № 64/9 от 24 июля 2025 г.)

Проектные объемы добычи нефти и сырого газа на 2027г. составляют:

Год	Добыча нефти, тыс. т	Добыча газа, млн. м ³
2027	4,57	1,705

Описание технологических процессов

Сбор и транспорт нефти на месторождении Байчунас Западный осуществляется по лучевой герметизированной напорной системе, газожидкостная смесь из скважин по выкидным линиям поступает на площадку манифольдного блока регулируемого разными задвижками, где поток направляется на тестирование и на добычу.

Линия замера (тестирования) поступает в блок тестового нефтегазового сепаратора со сбросом воды НГСВ 2-1,4-1200, объем сепаратора $V = 6.5 \text{ м}^3$ под давлением 2.0 бар. Общий поток нефтегазовой продукции других скважин поступает в первичный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ 2-1.4-2000, $V=25 \text{ м}^3$ под давлением 2.0 бар. Далее, линии выхода нефти от двух сепараторов проходят через подогреватель ПП-0.63А (газовая косвенного нагрева) где нагревается до $\approx 80^\circ\text{C}$. Хим. реагент от блока дозирования реагента БДР-1, ОЗНА-2.5 дозируется в общий поток продукции скважин. Тип реагента - деэмульгатор. Нефть после ПП-0.63А, направляется под собственным давлением в емкость-отстойник нефти ОГН-П-50 м^3 для отстаивания воды и обессоливания. Далее нефть направляется в горизонтальные емкости РГСН-75 м^3 (3 ед.) для хранения, при условии качества нефти соответствующей товарной нефти или на другой РГСН-75 м^3 для дальнейшей промывки и обессоливания нефти, если содержание соли в нефти выше нормы 100 ppm.

В первичном и тестовом нефтегазовых сепараторах предусмотрены сбросные предохранительные клапана, предназначенные для сброса газа с верхней части сосуда при превышении давления в сепараторах. Сброс выполняется на факел через факельный газопровод.

Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1.4-2000, $V=25 \text{ м}^3$ и НГСВ 2-1,4-1200, $V=6,5 \text{ м}^3$, направляется под собственным давлением на ПП-0.63А для подогрева и далее на емкости РГСН-75 м^3 (2 ед.), где производится замер воды. При заполнении резервуаров вода подается на нагнетательную скважину БЧЗ-6 для закачки в пласт с насосами НБ-125 ИЖ (2 ед.). На входе насосов НБ-125 ИЖ предусмотрено дозирование воды химическими реагентами от БДР-2 и фильтр сетчатый для повышения эффективности удаления взвешенных веществ. Также предусмотрена возможность автоматизированной системы налива АСН-2В.

Сепарированный газ с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1,4-1200 и НГСВ 2-1,4-2000 направляется на газовый сепаратор ГС 1-1,6-800. На ГС 1-1,6-800, рабочее давление 2 бар, происходит разделение остаточного конденсата и где давление газовой линии регулируется с помощью ГРПШ, далее газ используется на подогревателях нефти и воды (подогрев нагнетаемой воды и технологических трубопроводов в целях избежания отложения парафина), двух газовых генераторов электричества (ГЭС) с мощностью 400 кВА и используется для обеспечения технологических нужд факельной установки (продувка, дежурная горелка). Аварийный сброс с СППК осуществляется в факельную систему.

На УПН для налива нефти в автоцистерны используют наливную эстакаду, состоящую из площадки налива, вертикального стояка и запорной арматуры (предусмотрен счетчик нефти для откачки нефти). Подача нефти из резервуара на наливную эстакаду осуществляется с помощью блока для автоналива.

Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Вода на технологические нужды транспортируется из поселка Доссор.

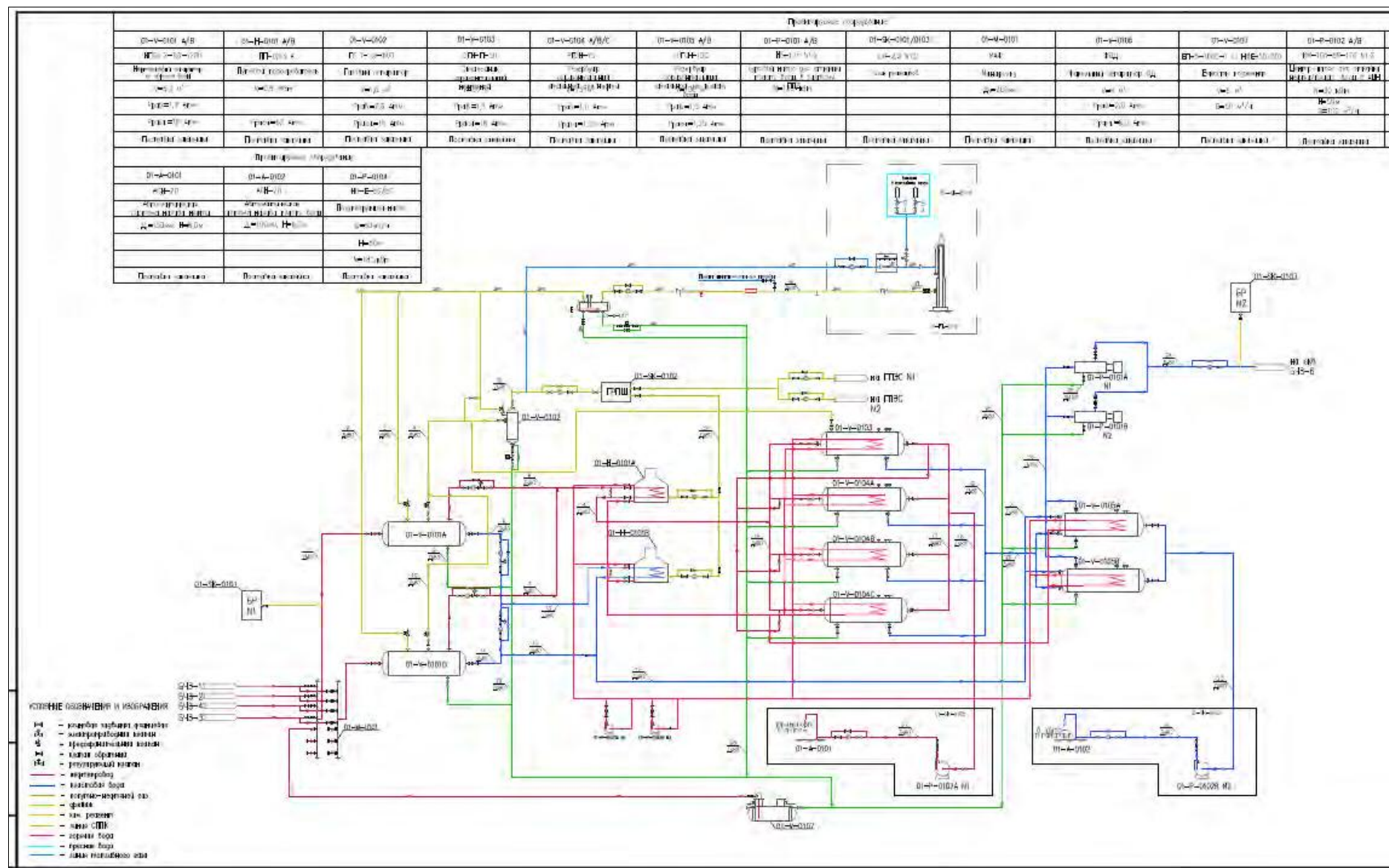


Рисунок 8.1 - Принципиальная схема сбора, подготовки и отгрузки продукции скважин месторождения Байчунас Западный

Таблица 8.3 - Источники выбросов загрязняющих веществ м/р Байчунас Западный на 2027г

№	№ ИЗА	№ ИВ	Наименование ИВ	Наименование ИЗА	Высота трубы, м	Диаметр устья трубы, м	Время работ, час/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	0001	001	Подогреватель нефти ПП-0,63	Дымовая труба	4,5	0,15	8328
2	0003, 0010-0011	001	Емкость нефти РГСН-100 м3	Дыхательный клапан	4,1	0,1	8760
3	0006	001	Емкость для хранения дизельного топлива 25 м3	Дыхательный клапан	2,0	0,2	8760
4	0008	001	Факел	Дымовая труба	12	0,1	8760
5	0012	001	Отстойник пластовой воды 63м3	Дыхательный клапан	4	0,08	8760
6	0013	001	Газопоршневая электростанция ГПЭС – 1	Дымовая труба	9	0,15	3720
7	0014	001	Газопоршневая электростанция ГПЭС – 2	Дымовая труба	9	0,15	3720
8	0015	001	Резервный дизельный генератор Caterpillar	Дымовая труба	9	0,15	8760
9	0016	001	Подогреватель нефти ПП-0,63А	Дымовая труба	4,5	0,15	4368
13	6001	001	Входной манифольд	Неорганизованный выброс			8760
14	6002	001	Рабочий 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-1200	Неорганизованный выброс			8760
15	6003	001	Рабочий трехфазный нефтегазовый сепаратор НГСВ 2-II-1.4-1600-1	Неорганизованный выброс			8760
16	6004	001	ГРПШ 0,7-У1	Неорганизованный выброс			8760
17	6005	001	Блок дозирования химреагентов -БДР - 2.5 типа ОЗНА	Неорганизованный выброс			8760
18	6006	001	Подпорная насосная станция ЦНСНг 60-66	Неорганизованный выброс			8760
19	6007	001	Газосепаратор ГС1-1.6-800-2-Т-И	Неорганизованный выброс			8760
20	6008	001	Наливная эстакада для нефти АСН-2В	Неорганизованный выброс			8760
21	6009	001	Скважина БЧЗ-1	Неорганизованный выброс			8760
22	6010	001	Насос погружной ЕП-5-2000-1-2 для дренажной емкости	Неорганизованный выброс			8760
23	6037	001	Скважина БЧЗ-4	Неорганизованный выброс			8760
24	6041	001	Скважина БЧЗ-2	Неорганизованный выброс			8760
25	6042	001	Скважина БЧЗ-3	Неорганизованный выброс			8760
26	6043	001	Скважина БЧЗ-6	Неорганизованный выброс			8760
27	6044	001	Насосы для нагнетания пластовой воды	Неорганизованный выброс			8760
28	6047	001	Подземная емкость дренажа	Неорганизованный выброс			8760
ИТОГО:		27	11 - организованных источника; 16 - неорганизованных источника.				

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

Источники выбросов вредных веществ в атмосферу не оснащены установками очистных газов.

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

На сегодняшний день технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту на месторождении не применяются.

8.4 Перспектива развития производства

На срок действия разработанных нормативов НДВ увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДВ.

8.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов представлены в виде таблицы, представлены в приложении 1. Таблица составлена с учетом требований приложения 1 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

8.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы, как сравнительно непродолжительные и обычно во много раз превышающие по мощности средние выбросы, присущи многим производствам. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных (специфических) стадий определенных технологических процессов.

В каждом из случаев залповые выбросы - это необходимая на современном этапе развития технологии составная часть (стадия) того или иного технологического процесса (производства), выполняемая, как правило, с заданной периодичностью (регулярностью).

Аварийные выбросы на территории месторождения Байчунас Западный в основном связаны с нарушением технологического режима, значительной изношенностью оборудования и коррозионными процессами. По отчетным данным на территории месторождения Байчунас Западный аварийных разливов и ситуаций не наблюдалось, так как ведется контроль качества выполнения работ, соответствия материалов и конструкций установленным требованиям, квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей, организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

Возможность локальных аварий существенно снижается при соблюдении установленных законодательными актами и отраслевыми нормами требований по охране труда, производственной санитарии и пожарной безопасности.

На предприятии разработан план мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций и действий персонала при их возникновении.

В последнее время состояние оборудования требует значительных ремонтов и дополнительной оснастки, в связи с этим для сокращения аварий на нефтепроводах необходима своевременная их диагностика, планово-предупредительный и капитальный ремонты оборудования с заменой на новое.

Характеристика залповых выбросов составлена в виде таблицы Приложения 5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63.

Таблица 8.3 - Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
Залповые выбросы отсутствуют.						

8.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 8.4. Таблица групп суммаций приведена в таблице 8.5.

Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте-схеме предприятия приведены в приложении НДВ. Нормативы предельно-допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на 2027г. приведены в таблице 8.6.

Таблица 8.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,02475	17,34702	433,6755
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,91416	12,78647	213,107833
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0844	1,47468	29,4936
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,12	1,5997	31,994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,001002	0,01766244	2,207805
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,7846	28,75742	9,5858067
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00037	0,01165	0,000466
0410	Метан (727*)				50		0,03915	1,03224	0,0206448
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00053	0,01661	0,00110733
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		0,773635	7,77705	0,155541
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,282929	2,774374	0,09247913
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00371	0,036163	0,36163
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,0012013	0,011435	0,057175
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0022726	0,022745	0,03790833
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000126	0,00001762	17,62
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0138	0,19	19
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,959259	15,3639958	15,3639958
	В С Е Г О :						6,0057702	89,219233	772,775492
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 8.6 - Групп суммаций на 2027г

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301 0330	Площадка:01,Площадка 1 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

8.7 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов допустимых выбросов, взяты из форм инвентаризации, которые были выполнены на основании визуальных обследований и расчетным путем согласно:

- «Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ атмосферу из резервуаров», РНД 211.2.02.09-2004, Астана-2005г.;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы-1996г.;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022г.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к Приказу МООС №100-п от 18 апреля 2008 года;
- Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Утверждена Приказом Министра ООС №23П от 31.01.2007г.

Утвержденные исходные данные Заказчиком приведены в приложении 4.

9. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

9.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

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.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Таблица 9.1 - Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	+35,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-10,5
С	11
СВ	12
В	15
ЮВ	17
Ю	10
ЮЗ	10
З	13
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,8

9.2 Расчет приземных концентрации (результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы)

Критерием качества атмосферного воздуха приняты предельно допустимые концентрации (ПДК_{м.р.}) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ, при которых будут происходить выбросы идентичных ингредиентов.

Состояние атмосферного воздуха отражено на ситуационных картах рассеивания приземных концентраций в виде цветных изолиний, нанесены источники выбросов загрязняющих веществ, максимальные значения приземных концентраций на границе СЗЗ месторождения Байчунас Западный.

Согласно приказу экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» предприятие, **имеет 2-категорию, оказывающее негативное воздействие на окружающую среду.**

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации даны в приложении 3.

Таким образом, проведенные расчеты показывают, что объект не окажет особого воздействия на качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ.

Результаты расчета рассеивания в полном объеме представлены в приложении 3.

Достаточность размеров 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 (приведена в приложении).

На границе нормативной СЗЗ концентрации загрязняющих веществ ниже 1 ПДК.

Расчет рассеивания выполнен на существующее положение.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия экологические характеристики атмосферного воздуха по всем веществам находятся значительно ниже нормативных величин.

Таблица 2.2

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

Код загр. веще- ства	На и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.91416	8.96	2.2854	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0844	7.69	0.5627	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1.7846	8.94	0.3569	Да
0405	Пентан (450)	100	25		0.00037	2	0.0000037	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.03915	4.15	0.0008	Нет
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0.00053	2	0.000035333	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.773635	3.34	0.0155	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.282929	3.35	0.0094	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.00371	3.35	0.0124	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0012013	3.35	0.006	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0022726	3.34	0.0038	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00000126	9	0.126	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.959259	8.82	0.9593	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		1.02475	8.8	5.1238	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.12	9	0.240	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.001002	2.84	0.1253	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0138	9	0.276	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н _і *М _і)/Сумма(М _і), где Н _і - фактическая высота ИЗА, М _і - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

9.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают установленные предельно- допустимые концентрации. Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении НДВ для источников загрязнения атмосферы является ПДК.

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

Необходимость в сокращении выбросов загрязняющих веществ от источников выбросов отсутствует, и разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ не предусматривается. В связи с этим, величины выбросов загрязняющих веществ на существующее положение предлагаются, как предельно-допустимые. Нормативы предельно-допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на 2027 г. приведены в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на 2027г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				НДВ		год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год				
		Код и наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Не организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6045	0,01357	0,00147					
Итого:		0,01357	0,00147					
Всего по загрязняющему веществу:		0,01357	0,00147					
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Не организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6045	0,0024	0,00026					
Итого:		0,0024	0,00026					
Всего по загрязняющему веществу:		0,0024	0,00026					
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	0001	0,03767	1,12928	0,03767	1,12928	0,03767	1,12928	2027
месторождение Байчунас Западный	0008	0,0031	0,0976	0,0031	0,0976	0,0031	0,0976	2027
месторождение Байчунас Западный	0013	0,4267	8,4804	0,4267	7,1828	0,4267	7,1828	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,4267	8,4804	0,4267	7,1828	0,4267	7,1828	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,1248	1,6637	0,1248	1,6637	0,1248	1,6637	2027

месторождение Байчунас Западный	0016	0,0058	0,09122	0,00578	0,09084	0,00578	0,09084	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,512	4,2048					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,376533333	4,2048					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,213333333	4,2048					
Итого:		2,126636666	32,557	1,02475	17,34702	1,02475	17,34702	
Всего по загрязняющему веществу:		2,126636666	32,557	1,02475	17,34702	1,02475	17,34702	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0001	0,00612	0,18351	0,00612	0,18351	0,00612	0,18351	2027
месторождение Байчунас Западный	0008	0,0005	0,0159	0,0005	0,0159	0,0005	0,0159	2027
месторождение Байчунас Западный	0013	0,0693	1,3781	0,0693	1,1672	0,0693	1,1672	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,0693	1,3781	0,0693	1,1672	0,0693	1,1672	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,768	10,2379	0,768	10,2379	0,768	10,2379	2027
месторождение Байчунас Западный	0016	0,00094	0,01482	0,00094	0,01476	0,00094	0,01476	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,0832	0,68328					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,061186667	0,68328					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,034666667	0,68328					
Итого:		1,093213334	15,25817	0,91416	12,78647	0,91416	12,78647	
Всего по загрязняющему веществу:		1,093213334	15,25817	0,91416	12,78647	0,91416	12,78647	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								

О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0001	0,01753	0,5257	0,01753	0,5257	0,01753	0,5257	2027
месторождение Байчунас Западный	0008	0,0026	0,0813	0,0026	0,0813	0,0026	0,0813	2027
месторождение Байчунас Западный	0013	0,0037	0,0707	0,0037	0,0599	0,0037	0,0599	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,0037	0,0707	0,0037	0,0599	0,0037	0,0599	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,05	0,6399	0,05	0,6399	0,05	0,6399	2027
месторождение Байчунас Западный	0016	0,00688	0,10821	0,00687	0,10798	0,00687	0,10798	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,033333333	0,2628					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,024513889	0,2628					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,013888889	0,2628					
Итого:		0,156146111	2,28491	0,0844	1,47468	0,0844	1,47468	
Всего по загрязняющему веществу:		0,156146111	2,28491	0,0844	1,47468	0,0844	1,47468	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0015	0,12	1,5997	0,12	1,5997	0,12	1,5997	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,08	0,657					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,058833333	0,657					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,033333333	0,657					
Итого:		0,292166666	3,5707	0,12	1,5997	0,12	1,5997	
Всего по загрязняющему веществу:		0,292166666	3,5707	0,12	1,5997	0,12	1,5997	

0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0003	0,0002	0,0007	0,0002	0,00062	0,0002	0,00062	2027
месторождение Байчунас Западный	0006	0,000003	0,00000244	0,000003	0,00000244	0,000003	0,00000244	2027
месторождение Байчунас Западный	0012	0,0002	0,0028	0,0002	0,0041	0,0002	0,0041	2027
Итого:		0,000403	0,00350244	0,000403	0,00472244	0,000403	0,00472244	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	6002	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	0,00001	0,00026	2027
месторождение Байчунас Западный	6004	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
месторождение Байчунас Западный	6007	0,00023	0,00722	0,00023	0,00722	0,00023	0,00722	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,0002	0,00058	0,0002	0,00058	0,0002	0,00058	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
Итого:		0,000599	0,01294	0,000599	0,01294	0,000599	0,01294	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001002	0,01644244	0,001002	0,01766244	0,001002	0,01766244	
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0001	0,0263	0,78855	0,0263	0,78855	0,0263	0,78855	2027
месторождение Байчунас Западный	0008	0,0258	0,8132	0,0258	0,8132	0,0258	0,8132	2027

месторождение Байчунас Западный	0013	0,5511	11,0245	0,5511	9,3377	0,5511	9,3377	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,5511	11,0245	0,5511	9,3377	0,5511	9,3377	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,62	8,3183	0,62	8,3183	0,62	8,3183	2027
месторождение Байчунас Западный	0016	0,01032	0,16231	0,0103	0,16197	0,0103	0,16197	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,413333333	3,4164					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,303972222	3,4164					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,172222222	3,4164					
Итого:		2,674147777	42,38056	1,7846	28,75742	1,7846	28,75742	
Всего по загрязняющему веществу:		2,674147777	42,38056	1,7846	28,75742	1,7846	28,75742	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Не организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6045	0,00056	0,00006					
Итого:		0,00056	0,00006					
Всего по загрязняющему веществу:		0,00056	0,00006					
0405, Пентан (450)								
Не организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6004	0,00014	0,00435	0,00014	0,00435	0,00014	0,00435	2027
месторождение Байчунас Западный	6007	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2027
Итого:		0,00037	0,01165	0,00037	0,01165	0,00037	0,01165	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00037	0,01165	0,00037	0,01165	0,00037	0,01165	
0410, Метан (727*)								

Организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	0001	0,0263	0,78855	0,0263	0,78855	0,0263	0,78855	2027
месторождение Байчунас Западный	0008	0,0006	0,0203	0,0006	0,0203	0,0006	0,0203	2027
месторождение Байчунас Западный	0016	0,01032	0,16231	0,0103	0,16197	0,0103	0,16197	2027
Итого:		0,03722	0,97116	0,0372	0,97082	0,0372	0,97082	2027
Неорганизованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6004	0,00073	0,02293	0,00073	0,02293	0,00073	0,02293	2027
месторождение Байчунас Западный	6007	0,00122	0,03849	0,00122	0,03849	0,00122	0,03849	2027
Итого:		0,00195	0,06142	0,00195	0,06142	0,00195	0,06142	
Всего по загрязняющему веществу:		0,03917	1,03258	0,03915	1,03224	0,03915	1,03224	
0412, Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Неорганизованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6004	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2027
месторождение Байчунас Западный	6007	0,00033	0,01041	0,00033	0,01041	0,00033	0,01041	2027
Итого:		0,00053	0,01661	0,00053	0,01661	0,00053	0,01661	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00053	0,01661	0,00053	0,01661	0,00053	0,01661	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	0003	0,246009	0,84638	0,246009	0,75106	0,246009	0,75106	2027
месторождение Байчунас Западный	0007	0,00019	0,006					
месторождение Байчунас Западный	0012	0,246	3,3759	0,246	4,9155	0,246	4,9155	2027
Итого:		0,492199	4,22828	0,492009	5,66656	0,492009	5,66656	
Неорганизованные источники								

месторождение Байчунас Западный	6002	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
месторождение Байчунас Западный	6004	0,00326	0,10292	0,00326	0,10292	0,00326	0,10292	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,004026	0,12695	0,004026	0,12695	0,004026	0,12695	2027
месторождение Байчунас Западный	6007	0,00548	0,17278	0,00548	0,17278	0,00548	0,17278	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,23674	0,695	0,23674	0,695	0,23674	0,695	2027
месторождение Байчунас Западный	6009	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,00403	0,12695	0,00403	0,12695	0,00403	0,12695	2027
месторождение Байчунас Западный	6037	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	2027
месторождение Байчунас Западный	6041	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	2027
месторождение Байчунас Западный	6042	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	2027
месторождение Байчунас Западный	6043	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	0,00075	0,02364	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,00403	0,12695	0,00403	0,12695	0,00403	0,12695	2027
месторождение Байчунас Западный	6047			0,00019	0,006	0,00019	0,006	2027
Итого:		0,281436	2,10449	0,281626	2,11049	0,281626	2,11049	
Всего по загрязняющему веществу:		0,773635	6,33277	0,773635	7,77705	0,773635	7,77705	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0003	0,09099	0,31304	0,09099	0,27779	0,09099	0,27779	2027

месторождение Байчунас Западный	0007	0,00007	0,00222					
месторождение Байчунас Западный	0012	0,091	1,2486	0,091	1,818	0,091	1,818	2027
Итого:		0,18206	1,56386	0,18199	2,09579	0,18199	2,09579	
Неорганизованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6002	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	0,00372	0,11738	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,001489	0,046954	0,001489	0,046954	0,001489	0,046954	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,08756	0,25705	0,08756	0,25705	0,08756	0,25705	2027
месторождение Байчунас Западный	6009	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,00149	0,04695	0,00149	0,04695	0,00149	0,04695	2027
месторождение Байчунас Западный	6037	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	2027
месторождение Байчунас Западный	6041	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	2027
месторождение Байчунас Западный	6042	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	2027
месторождение Байчунас Западный	6043	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	0,00028	0,00874	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,00149	0,04695	0,00149	0,04695	0,00149	0,04695	2027
месторождение Байчунас Западный	6047			0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	2027
Итого:		0,100869	0,676364	0,100939	0,678584	0,100939	0,678584	
Всего по загрязняющему веществу:		0,282929	2,240224	0,282929	2,774374	0,282929	2,774374	
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								

месторождение Байчунас Западный	0003	0,00119	0,00409	0,00119	0,00363	0,00119	0,00363	2027
месторождение Байчунас Западный	0007	0,000001	0,00003					
месторождение Байчунас Западный	0012	0,0012	0,0163	0,0012	0,0237	0,0012	0,0237	
Итого:		0,002391	0,02042	0,00239	0,02733	0,00239	0,02733	
Неорганизованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6002	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,000019	0,000613	0,000019	0,000613	0,000019	0,000613	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,00114	0,00336	0,00114	0,00336	0,00114	0,00336	2027
месторождение Байчунас Западный	6009	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	2027
месторождение Байчунас Западный	6037	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6041	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6042	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6043	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	0,000004	0,00011	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	2027
месторождение Байчунас Западный	6047			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
Итого:		0,001319	0,008803	0,00132	0,008833	0,00132	0,008833	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00371	0,029223	0,00371	0,036163	0,00371	0,036163	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

Организованные источники								
месторождение Байчунас Западный	0003	0,00037	0,00128	0,00037	0,00114	0,00037	0,00114	2027
месторождение Байчунас Западный	0007	0,0000003	0,000002					
месторождение Байчунас Западный	0012	0,0004	0,0051	0,0004	0,0075	0,0004	0,0075	2027
Итого:		0,0007703	0,006382	0,00077	0,00864	0,00077	0,00864	
Неорганизованные источники								
месторождение Байчунас Западный	6002	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,000006	0,000193	0,000006	0,000193	0,000006	0,000193	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,00036	0,00106	0,00036	0,00106	0,00036	0,00106	2027
месторождение Байчунас Западный	6009	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
месторождение Байчунас Западный	6037	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
месторождение Байчунас Западный	6041	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
месторождение Байчунас Западный	6042	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
месторождение Байчунас Западный	6043	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	2027
месторождение Байчунас Западный	6047			0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	2027
Итого:		0,000431	0,002793	0,0004313	0,002795	0,0004313	0,002795	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0012013	0,009175	0,0012013	0,011435	0,0012013	0,011435	

0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0003	0,00075	0,00257	0,00075	0,00228	0,00075	0,00228	2027
месторождение Байчунас Западный	0007	0,0000006	0,00002					
месторождение Байчунас Западный	0012	0,0007	0,0102	0,0007	0,0149	0,0007	0,0149	2027
Итого:		0,0014506	0,01279	0,00145	0,01718	0,00145	0,01718	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	6002	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	2027
месторождение Байчунас Западный	6003	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	0,00003	0,00096	2027
месторождение Байчунас Западный	6006	0,000012	0,000385	0,000012	0,000385	0,000012	0,000385	2027
месторождение Байчунас Западный	6008	0,00072	0,00211	0,00072	0,00211	0,00072	0,00211	2027
месторождение Байчунас Западный	6009	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
месторождение Байчунас Западный	6010	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Байчунас Западный	6037	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
месторождение Байчунас Западный	6041	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
месторождение Байчунас Западный	6042	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
месторождение Байчунас Западный	6043	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
месторождение Байчунас Западный	6044	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	2027
месторождение Байчунас Западный	6047			0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
Итого:		0,000822	0,005545	0,0008226	0,005565	0,0008226	0,005565	

Всего по загрязняющему веществу:		0,0022726	0,018335	0,0022726	0,022745	0,0022726	0,022745	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0013	3,00E-08	2,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	3,00E-08	2,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,0000012	0,0000176	0,0000012	0,0000176	0,0000012	0,0000176	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,0000008	0,000007227					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,000000588	0,000007227					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,000000333	0,000007227					
Итого:		0,000002981	0,000039321	0,00000126	0,00001762	0,00000126	0,00001762	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002981	0,000039321	0,00000126	0,00001762	0,00000126	0,00001762	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0013	0,0009	0,0177	0,0009	0,015	0,0009	0,015	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,0009	0,0177	0,0009	0,015	0,0009	0,015	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,012	0,16	0,012	0,16	0,012	0,16	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,008	0,0657					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,005883333	0,0657					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,003333333	0,0657					
Итого:		0,031016666	0,3925	0,0138	0,19	0,0138	0,19	

Всего по загрязняющему веществу:		0,031016666	0,3925	0,0138	0,19	0,0138	0,19	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	0006	0,001086	0,000869	0,001086	0,000869	0,001086	0,000869	2027
месторождение Байчунас Западный	0013	0,3222	6,3603	0,3222	5,3871	0,3222	5,3871	2027
месторождение Байчунас Западный	0014	0,3222	6,3603	0,3222	5,3871	0,3222	5,3871	2027
месторождение Байчунас Западный	0015	0,29	3,8392	0,29	3,8392	0,29	3,8392	2027
месторождение Байчунас Западный	0017	0,193333333	1,5768					
месторождение Байчунас Западный	0018	0,142180556	1,5768					
месторождение Байчунас Западный	0019	0,080555556	1,5768					
Итого:		1,351555445	21,291069	0,935486	14,614269	0,935486	14,614269	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	6001	0,001313	0,04140677	0,001313	0,04140677	0,001313	0,04140677	2027
месторождение Байчунас Западный	6005	0,02246	0,70832	0,02246	0,70832	0,02246	0,70832	2027
Итого:		0,023773	0,74972677	0,023773	0,74972677	0,023773	0,74972677	
Всего по загрязняющему веществу:		1,375328445	22,04079577	0,959259	15,36399577	0,959259	15,36399577	
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Байчунас Западный	6046	0,0031	0,0546					
Итого:		0,0031	0,0546					

Всего по загрязняющему веществу:		0,0031	0,0546					
Всего по объекту:		8,873108546	128,2480745	6,00577016	89,21923283	6,00577016	89,21923283	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		8,441379546	124,541342761	5,59340926	85,56061906	5,59340926	85,56061906	
Итого по неорганизованным источникам:		0,431729	3,70673177	0,4123609	3,65861377	0,4123609	3,65861377	

9.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии

Использование малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства на предприятии не предусмотрено.

9.5 Данные о пределах области воздействия

Области воздействия определены на основе математического моделирования с помощью ПК «ЭРА». Карта рассеивания вредных веществ приведены в приложении. Результаты карты рассеивания показали, что на границе санитарно-защитной зоны превышений не наблюдается.

9.6 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» утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 минимальный размер СЗЗ – 1000м.

Согласно результатам расчетов рассеивания на случай максимальной нагрузки производственного оборудования превышений ПДК на границе нормативной СЗЗ не выявлено. На границы нормативной СЗЗ жилая застройка не попадает.

10 МЕРОПРИЯТИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами предприятий в большой степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды года, когда метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу от предприятия. Прогнозирование периодов неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Республики Казахстан осуществляют органы РГП «Казгидромет». Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Для существующих источников выбросов предприятий в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму на 20 %, по второму режиму на 40 %, по третьему режиму на 60 %.

При первом режиме работы предприятия снижение выбросов достигается за счет проведения следующих организационно-технических мероприятий без снижения производительности предприятия:

- запрещение работы оборудования на форсированных режимах;
- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы загрязняющих веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за работой КИП и автоматических систем управления технологическим процессом для исключения возникновения ситуаций, сопровождающихся аварийными и залповыми выбросами;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования;
- обеспечение бесперебойной работы всех очистных систем и сооружений и их отдельных элементов, при этом не допускается снижение их производительности или отключение на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- проведение внеплановых проверок автотранспорта на содержание загрязняющих веществ в выхлопных газах;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- интенсифицированные влажной уборки производственных помещений и территории предприятия, где это допускается правилами техники безопасности;
- обеспечение инструментального контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- использование запаса высококачественного сырья, при работе на котором обеспечивается снижение выбросов загрязняющих веществ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм.

При втором режиме работы предприятия дополнительно к организационно-техническим мероприятиям проводятся мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия. К дополнительным мероприятиям относятся следующие:

- снижение нагрузки на энергетические установки на 15%;

- использование газа для работы энергетических установок;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время плановых предупредительных ремонтов;
- прекращение испытания оборудования на испытательных стендах;
- ограничение использования автотранспорта на предприятии;

Мероприятия третьего режима работы предприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы, осуществление которых позволяет снизить выбросы вредных веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При объявлении работы по третьему режиму НМУ для предприятия с непрерывным технологическим процессом, к которым относится и электростанции, не представляется возможным выполнить остановку оборудования, так как это к дополнительным выбросам загрязняющих веществ и созданию аварийной ситуации. При третьем режиме НМУ возможно проведение следующих дополнительных мероприятий:

- снижение нагрузки энергетических установок на 25 %;
- прекращение движения автомобильного транспорта.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов) представлен в приложении 1.

11 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

11.1 Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы

В соответствии с требованием пункта 1 статьи 182 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан Производственный экологический контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля (ПЭК). Программа производственного контроля приложена в приложении проекта НДВ. Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлен в приложении 1.

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном. Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

по способу определения параметра:

- инструментальный,
- инструментально-лабораторный,
- индикаторный,
- расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;

по месту контроля: на источнике загрязнения;

- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;
- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-IV ЗРК;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.;
5. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8, Расчеты по п 5;
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005;
7. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196;
8. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах.

ПРИЛОЖЕНИЯ