

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ТОО «Бузачи-Нефть»



Асанова С.Е.

2025 г.

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ
(ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (НДВ) В АТМОСФЕРЕ
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
КАРАТУРУН ВОСТОЧНЫЙ И КАРАТУРУН СЕВЕРНО-ВОСТОЧНЫЙ
ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» НА 2026-2029гг
КОРРЕКТИРОВКА**

Индивидуальный предприниматель



Е.Р. Арустамова

г. АҚТАУ 2026г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:



Арустамова Е.К.

М.П.

АННОТАЦИЯ

Корректировка Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Восточный и Северо-Восточный Каратурун для ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения с учетом производственных показателей согласно корректировки программы развития переработки сырого газа месторождений Каратурун Северо-Восточный, Каратурун Восточный и Каратурун Морской с технологическими показателями на 2025-2026гг. Также было получено Разрешение на сжигание сырого газа в факелах на месторождении Каратурун Северо-Восточный №KZ82VPC00028271 от 19.12.2025г.

Предыдущий проект НДВ разработан сроком на 2025-2029 гг. (экологическое разрешение на воздействие № KZ56VCZ14615925 от 05.09.2025 г.).

Корректировка Проекта нормативов НДВ разработана сроком на 2026 - 2029 гг. для месторождений Восточный и Северо-Восточный Каратурун с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

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

1. - Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

2. Разработка Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2029 г.г. Корректировка для месторождений Восточный и Северо-Восточный Каратурун для ТОО «Бузачи-Нефть».

Состав проекта нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду разработан согласно Приложению 3 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10.03.2021 года.

Основной вид деятельности ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» разведка и добыча углеводородного сырья.

Таблица 1 - Утвержденные проектные технологические показатели разработки м/р КСВ на 2026-2029гг.

Месторождение Каратурун Северо-Восточный:				
	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.
Добыча нефти тыс.тонн.	283,6	301,7	304,6	280,3
Добыча попутно-нефтяного газа млн.куб.м	19,725	20,325	20,134	18,461
Расход газа на собственные нужды млн.м3 (Газ на печи подогрева нефти), Итого:	19,720337	20,325	20,134	18,461
Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн.м3	0,004663	0	0	0
в том числе :				
Объем технологически неизбежного сжигания газа (V₇)	0,002936	0	0	0
Объем сжигания газа при ППР оборудования (V₈)	0,001727	0	0	0

Утвержденные проектные технологические показатели разработки м/р КВ.

Месторождение Каратурун Восточный				
	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.
Добыча нефти тыс.тонн.	61,7	72,4	67,6	61,6
Добыча попутно-нефтяного газа млн.куб.м	1,1	1,3	1,2	1,1
Расход газа на собственные нужды млн.м3 (Газ на печи	1,1	1,3	1,2	1,1
Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн.м3	0	0	0	0

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

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный, подлежащих нормированию, на 2026 – 2029 гг. составляет:

- на 2026 год 85,787677 г/с, 221,9573 т/год.
- на 2027 год 84,80905581 г/с, 148,5601784 т/год.
- на 2028 год 84,79751681 г/с, 146,7835834 т/год.
- на 2029 год 84,76744281 г/с, 142,9585884 т/год.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный, подлежащих нормированию, на 2026 – 2029 гг. представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источников загрязнения (без максимальных выбросов залповых и аварийных источников) ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» на 2026 – 2029 гг.:

№ п/п	Наименование параметра	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4
На 2026 год			
2	Всего:	85,787677	221,9573
	организованные	83,492890226	151,310112654
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2027 год			
3	Всего:	84,80905581	148,5601784
	организованные	82,514269166	77,912991054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2028 год			
4	Всего:	84,79751681	146,7835834
	организованные	82,502730166	76,136396054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2029 год			
5	Всего:	84,76744281	142,9585884
	организованные	82,472656166	72,311401054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873

В данном проекте при проведении инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на годы нормирования выявлено **141** источников загрязнения атмосферы, из них:

- организованных источников – **37** единиц;
- неорганизованных источников – **104** единицы.

На 2026 год на основании плановых показателей добычи нефти и попутного газа **Программы развития переработки сырого газа** для месторождения Каратурун Северо-Восточный было получено Разрешения на сжигание сырого газа:

- для Каратуруна Северо-Восточного №KZ82VPC00028271 от 19.12.2025г.в объеме **0,004663** млн. м³ в год.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые

залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

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

В соответствии с методикой по определению нормативов допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест.

Расчет рассеивания приземных концентраций вредных примесей в атмосферном воздухе для предприятия был выполнен с учетом уточненного по розе ветров нормативного размера санитарно-защитной зоны. В соответствии с нормами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2» нормативный размер СЗЗ для рассматриваемых объектов составляет **1000 метров**,

Согласно Экологического кодекса республики Казахстан Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, согласно Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК к объектам I категории пункт 1.3. разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов. Для месторождения Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный занимающаяся добычей и разведкой нефти относится к объекту I категории.

СОДЕРЖАНИЕ:

ИСПОЛНИТЕЛИ:	2
АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ:	6
ВВЕДЕНИЕ	8
РАЗДЕЛ 1 .ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
1.1 Текущее состояние разработки месторождений	12
1.2 Свойства и состав дегазированной нефти.....	14
1.3 Компонентный состав и свойства растворенного газа	16
1.4 Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью оператора.....	16
Раздел 2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	17
2.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	17
2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	23
3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	54
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год	55
2.4 Перспектива развития производства	63
2.5 Краткая характеристика существующих установок очистки газа.....	64
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	64
2.7 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно техническому уровню в стране и мировому опыту	66
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных принятых для расчета НДВ.....	66
РАЗДЕЛ 3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	75
3.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающих достижение значений нормативов НДВ.....	78
РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	79
Раздел 5. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу	160
РАЗДЕЛ 6. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	162
РАЗДЕЛ 7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	163
Таблица 3.8 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	165
Таблица 3.9 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ	196
РАЗДЕЛ 8. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	272
8.1 Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы	272
8.2 Контроль за выбросами и состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ.....	273
Таблица 3.10 – План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов	276
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	311
ПРИЛОЖЕНИЯ	313

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Утвержденные проектные технологические показатели разработки м/р КСВ на 2026-2029гг.....	3
Таблица 2 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источников загрязнения (без максимальных выбросов залповых и аварийных источников) ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» на 2026 – 2029 гг.:	4
Таблица 3 - Характеристика фонда скважин на 01.05.2025г.	14
Таблица 4 - Средние параметры дегазированной нефти месторождения Каратурун Восточный	15
Таблица 5 - Компонентный состав нефтяного газа однократного разгазирования месторождения Каратурун Восточный.....	16
Таблица 6 - Объемы потребления газа на объектах ТОО «Бузачи Нефть» на 2026-2029гг.	63
Таблица 7 - Количественный анализ основных производственных показателей за последние 3 года	63

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Таблица 8 - Сравнительный анализ нормативов выбросов установленных проектом НДВ за последние 3 года и с результатами настоящего проекта НДВ в период с 2023 по 2025г.г. при эксплуатации объектов месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-восточный.....63

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 - Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» 11

Рисунок 2 – Принципиальная технологическая схема месторождения Каратурун Восточный.....13

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с природоохранным законодательством Республики Казахстан нормирование качества окружающей природной среды производится с целью установления допустимых норм воздействия, гарантирующих экологическую безопасность населения, сохранение генофонда, обеспечивающих рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов в условиях устойчивого развития хозяйственной деятельности. При этом под воздействием понимается антропогенная деятельность, связанная с реализацией экономических, рекреационных, культурных интересов и вносящая физические, химические, биологические изменения в природную среду.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для производственных объектов, устанавливаются в целях предотвращения загрязнения воздушного бассейна.

Проект нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) в атмосферу для ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ», разработан на основании нормативно-правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63.

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 ПДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ИП Арустамова Е.К., имеющим лицензию РК 02410Р № 16017808 от 21.11.2016 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

РАЗДЕЛ 1 .ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Основным видом деятельности ТОО «Бузачи Нефть» является разведка, добыча углеводородного сырья на месторождениях Каратурун Восточный, Каратурун Морской, Каратурун Северо-Восточный, добыча бутового камня и известняка-ракушечника на карьере Байдак.

На предприятии используется технологическое оборудования отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню.

Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты. Оборудование предприятия находится в хорошем рабочем состоянии.

В данном проекте ПДВ рассматриваются следующие объекты предприятия: нефтяное месторождение Каратурун Восточный, Каратурун Северо Восточный, База Каратурун.

В географическом отношении месторождение Каратурун Восточный расположено в северо-западной части полуострова Бузачи. Расстояние до Каспийского моря составляет порядка 1200м. В орфографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта.

Месторождение Каратурун Восточный было открыто в 1978 году. Нефтегазоносность установлена в терригенных отложениях средней юры. На месторождении выявлена нефтяная залежь в горизонте Ю-І. Геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленной категории С1 составляют 2055тыс.т и 699 тыс.т соответственно. Площадь горного отвода месторождения составляет 2,754 км². Площадь геологического отвода составляет 77,0 км².

Согласно Контракта №792 (от 02.11.2001) МЭМР РК, Дополнения №1(1292) и Дополнения №2 (рег.№1666) к Контракту №792 ТОО «Бузачи Нефть» представлено право на проведение работ по добыче углеводородного сырья на месторождении Каратурун Восточный.

На месторождении Каратурун Восточный расположен вахтовый поселок ТОО «Бузачи Нефть», в котором проживает персонал. Поселок построен с учетом планировочных решений и набором обслуживающих помещений, соответствующих климатическим условиям региона и специфическим особенностям эксплуатации месторождения в условиях вахтового производства работ

Основной деятельностью ТОО «Бузачи Нефть» является добыча углеводородного сырья на нефтяных месторождениях в Мангистауском районе Мангистауской области.

Основными источниками выбросов на 2026-2029 гг. будут являться следующие:

- *Технологическое оборудования месторождений;
- *Добывающие скважины.

На месторождениях функционирует типовая напорная система сбора, транспорта пластового флюида (НГК), которая сводится к следующему: продукция скважины (НГК) поступает в нефтегазосепаратор для отделения попутного газа от нефти. Отделившийся в процессе сепарации попутный газ через узел учета газа поступает на газосбор. Газ используется в качестве топлива для печей (ПНЭ-2,7, ПП-0.63).

Структура Северо-Восточный Каратурун была выявлена в 2006 г. по юрско-меловым отложениям в результате проведенной переинтерпретации сейсмических материалов 2Д

предыдущих лет по месторождениям Восточный и Морской Каратурун и прилегающей территории.

Расположена структура Северо-Восточный Каратурун в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Восточный Каратурун, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть».



Рисунок 1 - Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ»

1.1 Текущее состояние разработки месторождений

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю.

В настоящее время на месторождении Каратурун Восточный эксплуатируются нефтяные скважины. Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ-1/2-«Спутник»), где производится замер дебита поступающей продукции скважины.

Из замерной установки продукция всех скважин по общему трубопроводу поступает в буферную емкость (БЕ-1), где происходит разделение нефтегазовой смеси на жидкость (нефтяная эмульсия) и газ. В случае аварии предусмотрена дополнительная (аварийная) буферная емкость (БЕ-2).

Отделившаяся нефть после буферной емкости (БЕ-1) через путевые подогреватели (ПП-1, ПП-2) подается на узел учета жидкости и далее направляется на установку предварительного сброса воды (УПСВ) месторождения Каратурун Морской для дальнейшей подготовки на УПН и последующей сдачи через ПСН ТОО «Бузачи Нефть» в АО «КазТрансОйл».

Выделившийся газ из буферной емкости (БЕ-1) отводится в газосепаратор (ГС-1), где производится очистка газа от капельной жидкости и механических примесей. После газосепаратора очищенный газ через узел учета подается в качестве топлива в печи подогрева нефти ПП-0,63 и на дежурную горелку факельной установки.

В случае аварии предусмотрена возможность подачи газа напрямую на факельную установку (Ф-1) через предохранительный пружинный клапан (ППК).

Скопившийся конденсат из газосепаратора сбрасывается в дренажную емкость (Д-2).

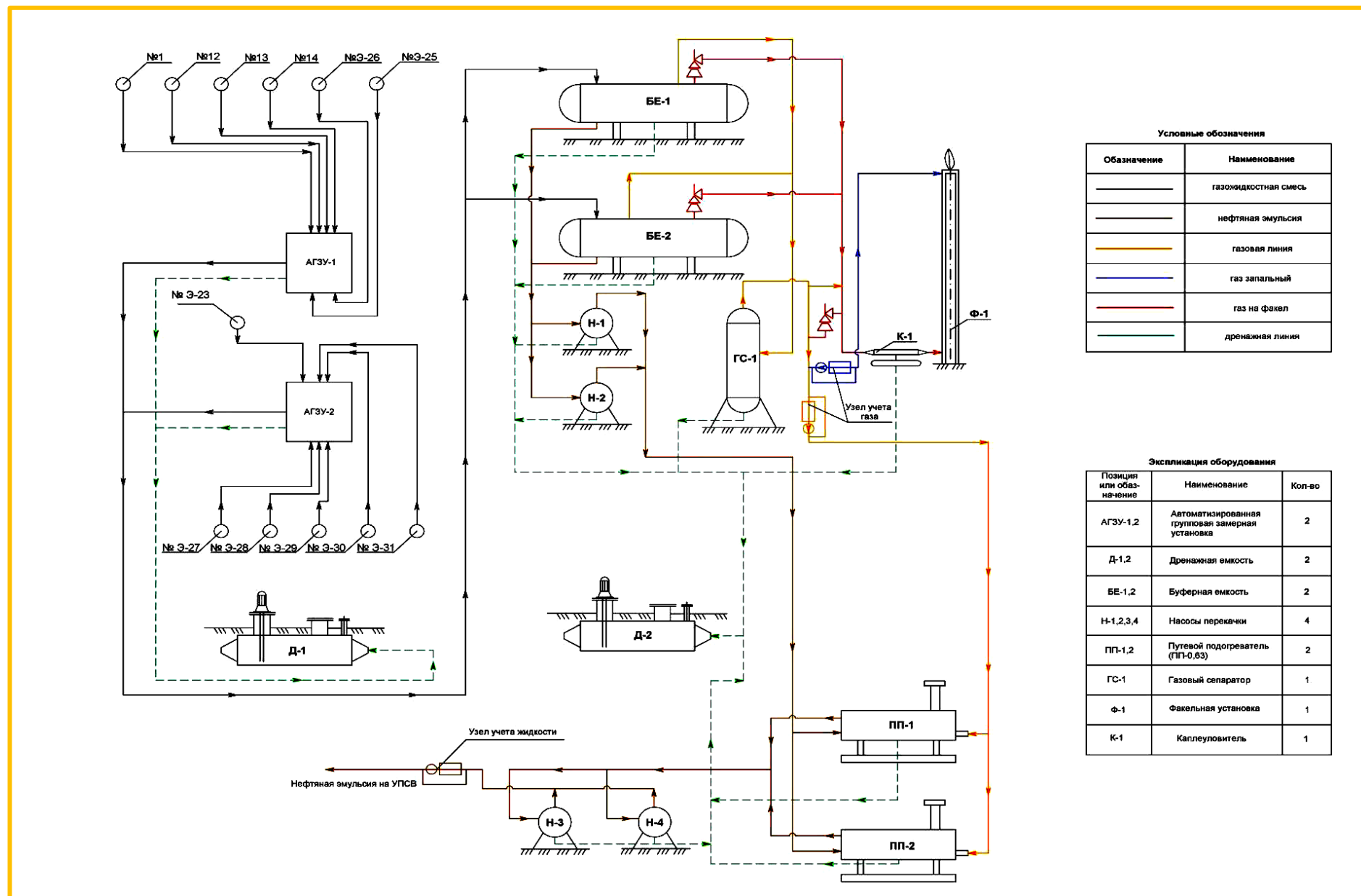


Рисунок 2 – Принципиальная технологическая схема месторождения Каратурун Восточный

В настоящее время месторождение Каратурун Восточный находится в промышленной разработке. Согласно «Технологической схеме разработки...», утвержденной в 2013 г., ранее на месторождении был выделен только один объект разработки - горизонт Ю-I. В соответствии с новыми данными по «Пересчету запасов 2019 г...» на месторождении были выделены новые горизонты по категории С1 - горизонты Ю-I+Ю-II и Ю-IV.

Таблица 3 - Характеристика фонда скважин на 01.05.2025г.

№	Фонд скважин	м/р Каратурун Восточный		м/р Каратурун Северо-Восточный	
		Кол-во	№№ скв	Кол-во	№№ скв
1	а) действующие	16	1, 12, Э-23, Э-25, Э-26, Э-27, Э-28, Э-29, Э-30, 200, 205, 207, 209, 211, 212, 213	15	R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-8, R-9, 402, 408, 410, 415, 422, 424, 425
	в.ч винтовые	16	1, 12, Э-23, Э-25, Э-26, Э-27, Э-28, Э-29, Э-30, 200, 205, 207, 209, 211, 212, 213		
	в испытании				
	в освоен. фонт. режиме				
	из них простаивающие	0		2	R-2, 402
	в.ч винтовые	0			
	в фонт. режиме	0			
	б) бездействующие	9	13, 201, 202, 203, 204, 206, 208, 210, Э-31	2	R-10, 419
	в) в ожидании освоения	0		8	409, 412, 416, 420, 427, 430, R-11, R-12
	г) скважины в бурении	0			
2	Нагнетательные	2	10, 11		
	а) действующие	1	11		
	б) бездействующие	1	10		
	в) в ожидании освоения				
3	Наблюдательные				
4	В консервации	0			
5	Ликвидированы	6	3, 7, 8, 9, 1-П, 14	2	R-7*, 421
ВСЕГО		33		27	

1.2 Свойства и состав дегазированной нефти

Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти продуктивного горизонта Ю-I изучены по 7 пробам, отобранным со скважины 1 и 10.

Плотность нефти при температуре 20 °С составляет 0,9338 г/см³, кинематическая вязкость при температуре 20 °С составляет 1184,0 мм²/с, при 50 °С - 134,1 мм²/с. Содержание общей серы колеблется в диапазоне 1,22-1,91 % масс. и в среднем составляет 1,58 % масс.

Массовое содержание в нефти смол силикагелевых составляет 15,0 %, асфальтенов 4,2 %. По содержанию парафина исследованная нефть относится к типу малопарафинистых, т.к. содержание высокомолекулярных парафиновых углеводородов в среднем по горизонту составляет 1,3 % масс. Содержание золы в нефти составляет 0,17 % масс., кокса - 6,49 % масс.

Температура застывания нефти находится в широком диапазоне от минус 6 до минус 22 °С, среднее значение составило минус 12 °С.

Дегазированная нефть горизонта Ю-I обеднена легкими фракциями. Температура начала кипения представлена одной пробой нефти и составила 150 °С. Объемный выход светлых

фракций, выкипающих до температуры 200 °С (бензиновые фракции) составил в среднем 6 %, до температуры 300 °С - 21 %, до температуры 350 °С - 31 %.

Свойства и состав дегазированной нефти продуктивного горизонта Ю-IV изучены по 2 пробам нефти, отобранных 11.10.2016 г. с устья скважины Э-27 и 08.07.2017 г. с устья скважины Э-31.

Средняя по горизонту плотность нефти при температуре 20 °С составляет 0,9380 г/см³, кинематическая вязкость при температуре 20 °С составляет 1177,0 мм²/с, при 50 °С – 129,2 мм²/с. Содержание общей серы составляет 1,78 % масс., асфальто-смолистых веществ – 19,4 % масс.

По содержанию парафина исследованная нефть относится к типу парафинистой, т.к. содержание высокомолекулярных парафиновых углеводородов в нефти составляет 2,2 % масс. Содержание золы в нефти составляет 0,31 % масс. Температура застывания минус 14 °С.

Температура начала кипения составила 132 °С. Объемный выход светлых фракций, выкипающих до температуры 200 °С (бензиновые фракции) – в среднем 8 %, до температуры 300 °С – 22 %.

В таблице представлены диапазоны изменения и средние значения параметров дегазированной нефти в пределах продуктивных горизонтов.

Таблица 4 - Средние параметры дегазированной нефти месторождения Каратурун Восточный

Наименование параметров скважин	Количество исследованных		Диапазон изменения параметров проб	Среднее значение
	скважин	проб		
Горизонт Ю-I				
Плотность, г/см3 при 20 °С	2	7	0,9113-0,9568	0,9338
Вязкость кинематическая, мм2/с				
при 20 °С	2	3	169,4-2771	1184
при 50 °С	2	3	33,2-264,0	134,1
Температура застывания, °С	2	5	(-22) - (-6)	-12
Массовое содержание, %				
асфальтенов	2	4	1,1-5,8	4,2
смола силикагелевых	2	4	11,5-17,4	15
парафина	2	4	0,6-2,3	1,3
серы общей	2	5	1,22-1,91	1,58
Температура начала кипения, °С	1	1	-	150
Объемный выход фракций, %				
до 200 °С	2	5	03.окт	6
до 300 °С	2	5	16-28	21
до 350 °С	2	3	21-38	31
Горизонт Ю-IV				
Плотность, кг/м3 при 20 °С	2	2	0,9321-0,9439	0,938
Вязкость кинематическая, мм2/с				
при 20 °С	2	2	704,9-1649,0	1177
при 50 °С	2	2	102,8-155,6	129,2
Температура застывания, °С	2	2	(-19)-(-9)	-14
Массовое содержание, %				
парафина	2	2	1,8-2,6	2,2
серы общей	2	2	1,66-1,9	1,78
Температура начала кипения, °С	2	2	132-171	152
Объемный выход фракций, %				
до 200 °С	2	2	мар.13	8
до 300 °С	2	2	21-23	22

Из таблицы видно, что дегазированная нефть юрских горизонтов месторождения Каратурун Восточный по свойствам схожа и характеризуется, как битуминозная, высокосмолистая, сернистая, малопарафинистая, застывающая при отрицательной температуре, с низким выходом светлых фракций.

1.3 Компонентный состав и свойства растворенного газа

Для характеристики состава растворенного газа месторождения Каратурун Восточный в настоящем отчете используется усредненный состав газа, полученный в процессе однократного разгазирования двух глубинных проб нефти из скважины 1 горизонта Ю-I, отобранных и исследованных в 2006 году компанией АО «НИПИнефтегаз».

Нефтяной газ метанового типа, содержание метана превышает 90% мольн., содержание неуглеводородных компонентов (углекислого газа и азота) составляет 4,15 % мольн.

В таблице представлен компонентный состав нефтяного газа однократного разгазирования месторождения Каратурун Восточный.

Таблица 5 - Компонентный состав нефтяного газа однократного разгазирования месторождения Каратурун Восточный

Компоненты	Проба 1	Проба 2	Среднее значение
Содержание, % мольн.			
Углекислый газ	0,19	0,20	0,20
Азот	3,93	3,96	3,95
Метан	92,89	93,24	93,06
Этан	1,92	1,52	1,72
Пропан	0,22	0,24	0,23
Изо-бутан	0,19	0,21	0,20
Н-бутан	0,13	0,14	0,14
Изо-пентан	0,06	0,08	0,07
Н-пентан	0,04	0,04	0,04
Гексан + высшие	0,42	0,36	0,39
Плотность газа при 20 °С, кг/м ³	0,725	0,722	0,724

1.4 Работы/услуги, технологически связанные с деятельностью оператора

Работы по подземному ремонту скважин (ПРС), капитальному ремонту скважин (КРС), физической ликвидации скважин (ФЛС)

Данный услуги представляют собой комплекс работ, связанных с восстановлением работоспособности обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, ликвидацией аварий, спуском и подъемом оборудования при раздельной эксплуатации и закачке, а также с ликвидацией скважин.

Работа подрядных организаций при ремонте и ликвидации скважин состоит из: подготовительного комплекса, также включает работы по передислокации ремонтного оборудования, планировке территории рабочей зоны, глушению скважины, монтажу подъемных установок, разборке устьевого оборудования и подъему скважинного оборудования и доставке на ремонтную базу, очистке штанг и труб от парафинисто-смолистых и солевых отложений, смене эксплуатационных НКТ на технологические (рабочие) НКТ или бурильные трубы, заводу в циркуляционную систему и резервные емкости технологической жидкости.

РАЗДЕЛ 2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.2 Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ позволяет получить все необходимые данные об имеющихся источниках выделения и загрязнения атмосферы в зависимости от характера производства, о количественных и качественных характеристиках выбрасываемых вредных веществ, об экологических характеристиках применяемых на предприятии оборудования и технологий, т.е. инвентаризация является первой стадией на этапе минимизации негативного воздействия предприятия на атмосферный воздух в результате своей деятельности.

Основное загрязнение атмосферы в результате производственной деятельности ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» производится при добыче углеводородного сырья: от технологического оборудования месторождения и добывающих скважин.

В данном проекте при проведении инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на годы нормирования выявлено **141** источников загрязнения атмосферы, из них:

- организованных источников – **37** единиц;
- неорганизованных источников – **104** единицы.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный, подлежащих нормированию, на 2026 – 2029 гг. составляет:

на 2026 год 85,787677 г/с, 221,9573 т/год.

на 2027 год 84,80905581 г/с, 148,5601784 т/год.

на 2028 год 84,79751681 г/с, 146,7835834 т/год.

на 2029 год 84,76744281 г/с, 142,9585884 т/год.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный, подлежащих нормированию, на 2026 – 2029 гг. представлены в таблице 2.

Таблица 6 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источников загрязнения (без максимальных выбросов залповых и аварийных источников) ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» на 2026 – 2029 гг.:

№ п/п	Наименование параметра	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4
На 2026 год			
2	Всего:	85,787677	221,9573
	организованные	83,492890226	151,310112654
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2027 год			
3	Всего:	84,80905581	148,5601784
	организованные	82,514269166	77,912991054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2028 год			
4	Всего:	84,79751681	146,7835834
	организованные	82,502730166	76,136396054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873
На 2029 год			

5	Всего:	84,76744281	142,9585884
	организованные	82,472656166	72,311401054
	неорганизованные	2,29478664	70,6471873

Загрязнение атмосферного воздуха в результате производственной деятельности ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» на 2026 - 2029 гг. производится 19 загрязняющими ингредиентами и 6 группами веществ, обладающих суммацией вредного действия.

С целью получения достоверных данных о количественном и качественном составе выбросов ВХВ в атмосферу были проведены расчеты выбросов вредных веществ по исходным данным проведенной и утвержденной предприятием инвентаризации источников загрязнения и на основе утвержденных методических указаний с учетом технических характеристик применяемого оборудования и специфики проведения технологических процессов.

Нумерация для стационарных источников выбросов принята:

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

***Источники, которые действуют при эксплуатации месторождений
Каратурун Восточный***

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации месторождения Каратурун Восточный являются:

- Печь ПП-0,63 , источник № 0001 ;
- Печь ПП-0,63 , источник № 0002 ;
- Продувочная свеча печи , источник № 0003 ;
- Продувочная свеча печи , источник № 0004 ;
- Факельная установка , источник № 0005 ;
- Диз. электростанция ДЭС-100 (резервная) , источник № 0006 ;
- Блок АГЗУ А-1 , источник № 0007 ;
- Дренажная емкость Т-1 , источник № 0008 ;
- Дренажная емкость Т-2 , источник № 0009.
- Котел отопит. газовый 50кВт Адм.блок+, источник № 0013 ;
- Продувочная свеча котла №1 , источник № 0014 ;
- Котел отопит. газовый 25 кВт, источник № 0015 ;
- Продувочная свеча котла №2 , источник № 0016 ;
- Печь ПНЭ-2,7, источник № 0035;
- Продувочная свеча печи, источник № 0036;
- Дренажная емкость 8м3 на площадке АГЗУ-1, источник № 0037;
- Дренажная емкость 8м3 на площадке АГЗУ-2, источник № 0038;
- Дренажная емкость 8м3 на площадке ГУ-3, источник № 0039;
- Дренажная емкость 8м3 на площадке ГУ-3, источник № 0040;
- Дренажная емкость 8м3 на площадке ГУ-3 , источник № 0041;
- Дренажная емкость ЕП63-2000, источник № 0043;
- Дренажная емкость ЕП8-2000, источник № 0044;
- Буферная емкость НГСВ-М-1,6, источник № 0045;
- Резервуар для хранения пластовой воды Р-1/1, Р-2/1, источник № 0046;
- Дренажная емкость Е-1, источник № 0047;

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации месторождения Каратурун Восточный являются:

- Площадка скважин (ЗРА и ФС) , источник № 6001 ;
- Неплотности выкидных линий и фонтанной арматуры , источник № 6002 ;
- Насос пластовой воды, источник № 6003 ;
- Выкидные линии скважин , источник № 6004 ;
- Площадка дренажных емкостей , источник № 6005 ;
- Площадка сепарации нефти и газа , источник № 6006 ;
- Нефтегазовый сепаратор , источник № 6007 ;
- Газовый сепаратор , источник № 6008 ;
- Насосы нефтяные , источник № 6009 ;
- Насосы погружные , источник № 6010 ;
- Площадка узла учета нефти , источник № 6011 ;
- Площадка факельной установки , источник № 6012.
- Площадка устья скважины №200, номер источника 6014;
- Площадка устья скважины №201, номер источника 6015;
- Площадка устья скважины №202, номер источника 6016;
- Площадка устья скважины №203, номер источника 6017
- Площадка устья скважины №204, номер источника 6018;
- Площадка устья скважины №205, номер источника 6019;
- Площадка устья скважины №206, номер источника 6020;
- Площадка устья скважины №207, номер источника 6021
- Площадка устья скважины №208, номер источника 6022;
- Площадка устья скважины №209, номер источника 6023;
- Площадка устья скважины №210, номер источника 6024;
- Площадка устья скважины №211, номер источника 6025;
- Площадка устья скважины №212, номер источника 6026;
- Площадка устья скважины №213, номер источника 6027;
- Площадка устья скважины №1, номер источника 6028;
- Площадка устья скважины №12, номер источника 6029;
- Площадка устья скважины №13, номер источника 6030;
- Площадка устья скважины №Э-23, номер источника 6031;
- Площадка устья скважины №Э-25, номер источника 6032;
- Площадка устья скважины №Э-26, номер источника 6033;
- Площадка устья скважины №Э-27, номер источника 6034;
- Площадка устья скважины №Э-28, номер источника 6035;
- Площадка устья скважины №Э-29, номер источника 6036;
- Площадка устья скважины №Э-30, номер источника 6037;
- Площадка устья скважины №Э-31, номер источника 6038;
- Площадка АГЗУ-1, номер источника 6039;
- Площадка АГЗУ-2, номер источника 6040;
- Площадка АГЗУ-3, номер источника 6041;

- Площадка дренажной емкости, номер источника 6042
- Площадка дренажной емкости, номер источника 6043;
- Площадка дренажной емкости, номер источника 6044;
- Площадка устья скважины №R-1, номер источника 6045;
- Площадка устья скважины №R-2, номер источника 6046;
- Площадка устья скважины №R-3, номер источника 6047;
- Площадка устья скважины №R-4, номер источника 6048;
- Площадка устья скважины №R-5, номер источника 6049;
- Площадка устья скважины №R-6, номер источника 6050;
- Площадка устья скважины №R-8, номер источника 6051;
- Площадка устья скважины №R-9, номер источника 6052;
- Площадка устья скважины №402, номер источника 6053;
- Площадка устья скважины №408, номер источника 6054;
- Площадка устья скважины №409, номер источника 6055;
- Площадка устья скважины №410, номер источника 6056;
- Площадка устья скважины №412, номер источника 6057;
- Площадка устья скважины №415, номер источника 6058;
- Площадка устья скважины №416, номер источника 6059;
- Площадка устья скважины №419, номер источника 6060;
- Площадка устья скважины №420, номер источника 6061;
- Площадка устья скважины №422, номер источника 6062;
- Площадка устья скважины №424, номер источника 6063;
- Площадка устья скважины №425, номер источника 6064;
- Площадка устья скважины №427, номер источника 6065;
- Площадка устья скважины №430, номер источника 6066;
- Территория ГУ-3. Площадка АГЗУ-4, номер источника 6067;
- Территория ГУ-4. Площадка АГЗУ-5, номер источника 6068;
- Площадка дренажной емкости V-63м3, номер источника 6069;
- Площадка дренажной емкости V-8м3, номер источника 6070;
- Газовый сепаратор С-1; источник 6071;
- Сепаратор НГСВ-0,6-3400, источник 6072;
- БДР БР-1, источник 6073;
- Насосы погружные Н-1А/Б, источник 6074;
- Насосы для перекачки нефти, источник 6075;
- Полупогружной насос НД-1, источник 6076;
- Площадка сепараторов (ЗРА и ФС), источник 6078;
- Площадка нефтепроводов (ЗРА и ФС), источник 6079;
- Площадка межплощадочных трубопроводов (ЗРА и ФС), источник 6080;
- Площадка дренажных емкостей (ЗРА и ФС), источник 6081;
- Площадка насосов (ЗРА и ФС), источник 6082;
- Конденсатосборник с газовым расширителем К-1, источник 6083.

- Факельный сепаратор 1000-1-И, источник 6084
- Сепаратор НГС-006-1200(газ, нефть), источник 6085
- Узел учета нефти, источник 6086
- Узел выхода газа, источник 6087
- Насосы ЦНС, источник 6088
- Площадка манифольда, источник 6089
- Площадка сепараторов, источник 6090
- Площадка нефтепровода, источник 6091
- Площадка межплощадочных трубопроводов, источник 6092
- Площадка дренажных емкостей, источник 6093
- Площадка насосов, источник 6094
- Факельный сепаратор М=4м3 (ФС-1000-1-и), источник 6095
- Газосепаратор М=6,3м3 (НГС-0,6-1200), источник 6096
- Насосы для перекачки пластовой воды Н-1/1 и Н-2/1, источник 6097
- Площадка узла учета нефти (ЗРА и ФС) , источник 6098
- Площадка газопровода (ЗРА и ФС) , источник 6099
- Площадка межплощадочных трубопроводов (ЗРА и ФС) , источник 6100
- Площадка дренажных емкостей (ЗРА и ФС) , источник 6101
- Площадка насосов (ЗРА и ФС), источник 6102.

Каратурун Северо-Восточный

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации месторождения Каратурун Северо-Восточный являются:

- Газовый генератор электричества ГПЭС-200 , источник № 0032 ;
- Газовый генератор электричества ГПЭС-200 , источник № 0033.
- Факельная установка , источник № 0034

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации месторождения Каратурун Северо-Восточный являются:

- Неплотности выкид. линий и фонт. арматуры , источник № 6013 ;

Капитальный и подземный ремонт скважин

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при КРС и ПРС являются:

- Дизел. двигатель подъемника , источник № 0101 ;
- Дизельный двигатель ЦА-320 , источник № 0102 ;
- Дизельная электростанция , источник № 0103 ;
- ППУ паропередвижная установка , источник № 0104 ;
- Дизельная вакуумная машина , источник № 0105 ;
- Сварочный агрегат , источник № 0106 ;
- Емкость для хранения дизтоплива , источник № 0107 ;
- Мерная емкость , источник № 0108 ;
- Мерная емкость , источник № 0109 ;

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при КРС и ПРС
являются:

- Приготовление цементного раствора , источник № 6401 ;
- Работа ДВС и машин, источник № 6402 ;
- Нефтевоз , источник № 6403.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ГУ-2. Каратурун Восточный									
0001	5	0,4	2,43	0,3053628	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04061	1,45985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0066	0,23723
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000045	0,00116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03175	1,14142
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03175	1,14142
0002	5	0,4	2,43	0,3053628	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04061	1,45985
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0066	0,23723
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000045	0,00116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03175	1,14142
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03175	1,14142
0003	5	0,05	0,15	0,000303	200	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,3197	0,044351
0004	5	0,05	0,15	0,000303	200	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,3197	0,044351

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0005	25	0,05	552,4	1,0846349	200				
0006	5,2	0,05	0,8	0,001571	30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	0,16128
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03467	0,02621
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01389	0,01008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	0,0252
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	0,13104
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,00000028
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	0,00252
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08056	0,06048
0035	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00758	0,00677
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00123	0,0011
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002964	0,00154
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03175	0,02268
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03175	0,02268
0036	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,319703	0,0443509
0043	5	0,1	18,33	0,144	240	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00514
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	6,20879
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0,4095	2,294448

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,02997
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,01884
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00942
0044	5	0,1	18,33	0,144	240	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00514
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	6,20879
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	2,294448
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,02997
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,01884
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00942
0045						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00277
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	3,35274
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4096	1,23902
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00536	0,01618
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,01017
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00509
Площадка АГЗУ									
0007	5	0,05	0,15	0,000303	200	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00964	0,30386
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00356	0,11229
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00147
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00046
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00092
0008	5,2	0,01	20	0,001571	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00352
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	4,25254
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0,4095	1,57154

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C6-C10 (1503*)			
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,02052
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,0129
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00645
0009	5,2	0,01	0,2	0,0000157	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00352
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	4,25254
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	1,57154
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,02052
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,0129
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00645
6001	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,17344	5,4695
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06409	2,02127
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00084	0,0264
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00026	0,0083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00053	0,01659
6002	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,17344	5,4695
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,06409	2,02127
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00084	0,0264
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00026	0,0083
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00053	0,01659
6003	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,020144	0,63528
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007444	0,23477
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,00307
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	0,00096
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,00193

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации нефти и газа									
6004	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,04336	1,36737
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01602	0,50532
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00021	0,0066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00007	0,00207
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00013	0,00415
6006	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6007	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6008	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6009	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012087	0,03028
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004467	0,01119
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000058	0,00015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-,	0,000018	0,00005

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

							п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000037	0,00009
6010	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006043	0,01514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002233	0,0056
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000029	0,00007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009	0,00002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000018	0,00005
6011	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	0,36463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	0,13475
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,0011
6012	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
АБК. Каратурун Восточный									
0013	4	0,032	1,82	0,0014637	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00365	0,03849
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00059	0,00625
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01272	0,13408
0014	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	14,49777	0,052192
0015	4	0,032	1,82	0,0014637	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00191	0,02392
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00031	0,00389

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00667	0,07027
0016	5,2	0,1	0,2	0,0015708	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	14,49777	0,052192
6005	2				200	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00018
м/р Каратурун Северо-Восточный									
0032						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,17067	11,69261
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00901	0,61752
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00185	0,122
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06667	4,56743
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27556	19,0005
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,16	10,96183
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,0000000E-08	0,000003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0004	0,0304
0033						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,17067	11,69261
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00901	0,61752
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00185	0,122
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,06667	4,56743
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27556	19,0005

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

							углерода, Угарный газ) (584)		
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,16	10,96183
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,0000000E-08	0,000003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0004	0,0304
0034	25	0,05	4267	8,3782349	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0085277
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00005	0,0013858
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003	0,0071064
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0001	0,0017766
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0027	0,0710641
0037	5	0,15	0,57	0,0101301	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038806	0,000793
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014385	0,000294
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000187	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000059	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000118	0,000002
0038	5	0,15	0,57	0,0101301	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038806	0,000793
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014385	0,000294
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000187	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000059	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000118	0,000002
0039	5	0,15	0,57	0,0101301	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038806	0,000793
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014385	0,000294
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000187	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000059	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000118	0,000002

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0040	5	0,15	0,57	0,0101301	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038806	0,000793
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014385	0,000294
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000187	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000059	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000118	0,000002
0041	5	0,15	0,57	0,0101301	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038806	0,000793
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014385	0,000294
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000187	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000059	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000118	0,000002
0046	4	0,15	2,09	0,0369333	450	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	0,88878
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	0,32845
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,00429
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,0027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00135
0047	4	0,15	4,24	0,074927	450	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00092	0,00277
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,1081	3,35274
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,4095	1,23902
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00535	0,01618
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00336	0,01017
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00168	0,00509
6013	2				22	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0,01068	0,33688

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64) Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6014	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6015	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6016	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6017	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6018	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6019	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6020	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6021	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6022	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6023	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0,000571	0,018002

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C1-C5 (1502*)		
					40	0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6024	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6025	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6026	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6027	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

6028	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6029	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6030	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6031	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6032	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6033	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6034	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6035	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6036	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6037	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

							п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6038	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6039	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002028	0,06397
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001909	0,060194
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001839	0,057998
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001839	0,057988
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,001838	0,057979
6040	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000978	0,030845
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000858	0,027068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000789	0,024873
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000788	0,024862
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000788	0,024853
6041	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001241	0,039126
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001121	0,03535
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001051	0,033154
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001051	0,033144
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,001051	0,033175
6042	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095	0,003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035	0,001112
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000014

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000005
6043	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000095	0,003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035	0,001112
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000005
6044	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095	0,003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035	0,001112
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000005
6045	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6046	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6047	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6048	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6049	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6050	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6051	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6052	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0,000212	0,006673

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6053	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6054	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6055	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6056	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6057	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6058	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6059	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6060	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6061	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6062	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0,000571	0,018002

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C1-C5 (1502*)		
					40	0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6063	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6064	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6065	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055
6066	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000571	0,018002
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000212	0,006673
						0602 (64) Бензол (64)	0,000003	0,000087
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000027
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000002	0,000055

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

6067	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00216	0,068111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00204	0,064335
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00197	0,062139
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00197	0,062128
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00197	0,062119
6068	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00216	0,068111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00204	0,064335
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00197	0,062139
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00197	0,062128
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00197	0,062119
6069	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095	0,003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035	0,001112
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000005
6070	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000095	0,003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000035	0,001112
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000005
6071	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00516	0,16274
6072	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01438	0,45341
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00697	0,21985
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00003	0,00088

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00028
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00002	0,00055
6073	2				30	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00206	0,06498
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0,00069	0,02166
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,00069	0,02166
6074	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006042	0,0664
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002292	0,02519
6075	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012077	0,38085
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004477	0,14118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000058	0,00184
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,00058
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000037	0,00116
6076	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006042	0,19053
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002292	0,07227
6078	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6079	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00009	0,00277

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

6080	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6081	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6082	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	0,36463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	0,13475
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6083	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000248	0,078139
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000916	0,0289003
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000012	0,0003774
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000075	0,0002372
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000058	0,0001833
6084	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00516	0,16274
6085	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02875	0,90681
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01394	0,43969
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6086	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01155	0,36433
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00428	0,13505
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6087	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01032	0,32549
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0048	0,15232
6088	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012083	0,13281
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004583	0,05037
6089	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	0,36463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	0,13475
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6090	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6091	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0602 (64)	Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6092	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6093	4				450	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6094	4				450	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	0,36463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	0,13475
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6095	4				450	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000218	0,068736
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000806	0,0254228
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000105	0,000332
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000066	0,0002087
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000051	0,0001613
6096	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000725	0,228763
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0,0002683	0,0846101

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64) Бензол (64)	0,000035	0,001105
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000022	0,0006946
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000017	0,0005367
6097	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,012087	0,38117
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004467	0,14086
						0602 (64) Бензол (64)	0,000058	0,00184
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,00058
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,000037	0,00116
6098	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01155	0,36433
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00428	0,13505
						0602 (64) Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
6099	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64) Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6100	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02891	0,91158
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01068	0,33688
						0602 (64) Бензол (64)	0,00014	0,0044
						0616 (203) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,00138
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,00009	0,00277
6101	2				30	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385	0,12154

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142	0,04492
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00018
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00037
6102	4				450	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01156	0,36463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427	0,13475
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00055
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004	0,00111
КРС и ПРС									
0101	5	0,2x0,07	0,16	0,00225	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4288	1,47168
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06968	0,23915
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02792	0,09198
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067	0,22995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,34617	1,19574
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000067	0,00000253
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0067	0,023
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,16192	0,55188
0102	5	0,2x0,07	0,16	0,00225	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,512	0,27936
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0832	0,0454

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						(6)			
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03333	0,01746
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,08	0,04365
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,41333	0,22698
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,0000000E-08	0,00000048
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,008	0,00437
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19333	0,10476
0103	4	0,08x 0,07	67,64	0,378784	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08533	0,10522
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01387	0,0171
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00556	0,00658
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01333	0,01644
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06889	0,08549
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000133	0,00000018
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00133	0,00164
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0322	0,03946

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0104	4	0,08	46,87	0,23557	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09067	0,2304
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01473	0,03744
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0059	0,0144
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01417	0,036
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,07319	0,1872
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000142	0,0000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00142	0,0036
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03424	0,0864
0105	4	0,08	28,99	0,1457196	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,49707	0,08064
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08077	0,013104
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03236	0,00504
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07767	0,0126
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,40128	0,06552
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000078	1,4000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00778	0,00126
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	0,18769	0,03024

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

							пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
0106	4	0,08	38,6	0,1940248	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0206	0,29584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00335	0,048074
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00175	0,0258
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00275	0,0387
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018	0,258
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,0000000E-09	0,00000047
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00038	0,00516
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009	0,129
0107	2	0,08	1,13	0,00568	22	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000009	0,0000008
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00326	0,003
0108	3	0,08	0,44	0,0022117	22	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03951	1,056
0109	4	0,08	0,14	0,0007037	22	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0,03951	1,056

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П (10)		
6401	2				22	2909 (495*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,1282133	0,0009231
6402	2				22	0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08453	4,58255
						0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01374	0,17703
						0328 (583) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04094	2,21967
						0330 (516) Сера диоксид	0,05283	2,86409
						0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,26415	14,32046
						0703 (54) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000084	0,0000458
						2754 (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П (10)	0,07924	4,29614
						2909 (495*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,31628	1,71472
6403	2				22	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00514	0,0037
						0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0019	0,00137
						0602 (64) Бензол (64)	0,00002	0,00002
						0616 (203) Диметилбензол	0,00002	0,00001
						0621 (349) Метилбензол (349)	0,00001	0,00001

Примечание: В графе 7 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

3. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проект-ный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

4. СУММАРНЫЕ ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ИХ ОЧИСТКА И УТИЛИЗАЦИЯ, Т/ГОД

Мангистауская область, НДВ Каратурун СВ и В 2026год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		221,957299954	221,957299954	0	0	0	0	221,957299954
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4,357815654	4,357815654	0	0	0	0	4,357815654
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,6421164	2,6421164	0	0	0	0	2,6421164
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000056154	0,000056154	0	0	0	0	0,000056154
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,7156431	1,7156431	0	0	0	0	1,7156431
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		217,5994843	217,5994843	0	0	0	0	217,5994843
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	33,5895977	33,5895977	0	0	0	0	33,5895977
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,3256338	2,3256338	0	0	0	0	2,3256338
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	12,40535	12,40535	0	0	0	0	12,40535
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0236008	0,0236008	0	0	0	0	0,0236008
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	56,9830766	56,9830766	0	0	0	0	56,9830766
0410	Метан (727*)	24,3002441	24,3002441	0	0	0	0	24,3002441
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	57,6611069	57,6611069	0	0	0	0	57,6611069

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,4473222	21,4473222	0	0	0	0	21,4473222
0602	Бензол (64)	0,5072564	0,5072564	0	0	0	0	0,5072564
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,3678995	0,3678995	0	0	0	0	0,3678995
0621	Метилбензол (349)	0,3643863	0,3643863	0	0	0	0	0,3643863
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,06498	0,06498	0	0	0	0	0,06498
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,10235	0,10235	0	0	0	0	0,10235
2750	Сольвент нафта (1149*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	7,41336	7,41336	0	0	0	0	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Мангистауская область, НДВ Каратурун СВ и В 2027год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		148,560178354	148,560178354	0	0	0	0	148,560178354
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4,106703254	4,106703254	0	0	0	0	4,106703254
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,39101	2,39101	0	0	0	0	2,39101
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000050154	0,000050154	0	0	0	0	0,000050154
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,7156431	1,7156431	0	0	0	0	1,7156431
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		144,4534751	144,4534751	0	0	0	0	144,4534751
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	17,251135	17,251135	0	0	0	0	17,251135
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,235698	2,235698	0	0	0	0	2,235698

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,66726	3,66726	0	0	0	0	3,66726
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0248208	0,0248208	0	0	0	0	0,0248208
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	24,0576	24,0576	0	0	0	0	24,0576
0410	Метан (727*)	7,2719	7,2719	0	0	0	0	7,2719
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	59,1360669	59,1360669	0	0	0	0	59,1360669
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,9924022	21,9924022	0	0	0	0	21,9924022
0602	Бензол (64)	0,5143764	0,5143764	0	0	0	0	0,5143764
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3723795	0,3723795	0	0	0	0	0,3723795
0621	Метилбензол (349)	0,3666263	0,3666263	0	0	0	0	0,3666263
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,06498	0,06498	0	0	0	0	0,06498
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,04155	0,04155	0	0	0	0	0,04155
2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	7,41336	7,41336	0	0	0	0	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Мангистауская область, НДВ Каратурун СВ и В 2028год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		146,783583354	146,783583354	0	0	0	0	146,783583354
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4,106703254	4,106703254	0	0	0	0	4,106703254
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,39101	2,39101	0	0	0	0	2,39101
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000050154	0,000050154	0	0	0	0	0,000050154
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,7156431	1,7156431	0	0	0	0	1,7156431
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		142,6768801	142,6768801	0	0	0	0	142,6768801
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	16,80388	16,80388	0	0	0	0	16,80388
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,163008	2,163008	0	0	0	0	2,163008

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,65602	3,65602	0	0	0	0	3,65602
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0242608	0,0242608	0	0	0	0	0,0242608
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	23,88731	23,88731	0	0	0	0	23,88731
0410	Метан (727*)	7,10972	7,10972	0	0	0	0	7,10972
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	58,4744069	58,4744069	0	0	0	0	58,4744069
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,7478822	21,7478822	0	0	0	0	21,7478822
0602	Бензол (64)	0,5111964	0,5111964	0	0	0	0	0,5111964
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3703595	0,3703595	0	0	0	0	0,3703595
0621	Метилбензол (349)	0,3656263	0,3656263	0	0	0	0	0,3656263
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,06498	0,06498	0	0	0	0	0,06498
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,04155	0,04155	0	0	0	0	0,04155
2750	Сольвент нафта (1149*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	7,41336	7,41336	0	0	0	0	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Мангистауская область, НДВ Каратурун СВ и В 2029год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		142,958588354	142,958588354	0	0	0	0	142,958588354
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4,106703254	4,106703254	0	0	0	0	4,106703254
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,39101	2,39101	0	0	0	0	2,39101
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000050154	0,000050154	0	0	0	0	0,000050154
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,7156431	1,7156431	0	0	0	0	1,7156431
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		138,8518851	138,8518851	0	0	0	0	138,8518851
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	15,448795	15,448795	0	0	0	0	15,448795
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,942818	1,942818	0	0	0	0	1,942818

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,62088	3,62088	0	0	0	0	3,62088
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0235808	0,0235808	0	0	0	0	0,0235808
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	23,33635	23,33635	0	0	0	0	23,33635
0410	Метан (727*)	6,58728	6,58728	0	0	0	0	6,58728
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	57,6473269	57,6473269	0	0	0	0	57,6473269
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,4422222	21,4422222	0	0	0	0	21,4422222
0602	Бензол (64)	0,5071964	0,5071964	0	0	0	0	0,5071964
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,3678595	0,3678595	0	0	0	0	0,3678595
0621	Метилбензол (349)	0,3643663	0,3643663	0	0	0	0	0,3643663
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,06498	0,06498	0	0	0	0	0,06498
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,04155	0,04155	0	0	0	0	0,04155
2750	Сольвент нафта	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,02166	0,02166	0	0	0	0	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	7,41336	7,41336	0	0	0	0	7,41336

2.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 3.1. Таблица групп суммаций приведена в таблице 3.2. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте схеме предприятия приведены в таблице 3.3.1 Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5. Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в таблице 3.6.

2.4 Перспектива развития производства

Согласно производственной программе предприятия и Программы развития переработки сырого газа для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный на рассматриваемый период 2026 - 2029 гг.

Таблица 6 - Объемы потребления газа на объектах ТОО «Бузачи Нефть» на 2026-2029гг.

Месторождение Каратурун Северо-Восточный:				
	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.
Добыча нефти тыс.тонн.	283,6	301,7	304,6	280,3
Добыча попутно-нефтяного газа млн.куб.м	19,725	20,325	20,134	18,461
Расход газа на собственные нужды млн.м3 (Газ на печи подогрева нефти), Итого:	0	0	0	0
Объем технологически неизбежного сжигания газа, млн.м3	0,004663	0	0	0
в том числе :				
Объем технологически неизбежного сжигания газа (V ₇)	0,002936	0	0	0
Объем сжигания газа при ППР оборудования (V ₈)	0,001727			

Проведен анализ основных производственных показателей эксплуатации месторождений Каратурун Восточный и Северо-Восточный и представлен в таблице.

Таблица 7 - Количественный анализ основных производственных показателей за последние 3 года

Годы	Месторождение	Добыча нефти, тыс.т	Добыча газа, млн. м ³	Выбросы ЗВ, т/год	Нормативы выбросы ЗВ, т/год
2022	Каратурун Восточный и Северо-Восточный	70,9	0,719797	110,042725	
2023	Каратурун Восточный и Северо-Восточный	108,4	7,0451		117,50246
2024	Каратурун Восточный и Северо-Восточный	84,2	4,7506		94,68344

**** В 2021 году месторождение Каратурун Северо-Восточный находилось в разведке.**

Таблица 8 - Сравнительный анализ нормативов выбросов установленных проектом НДВ за последние 3 года и с результатами настоящего проекта НДВ в период с 2023 по 2025г.г. при эксплуатации объектов месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-восточный

№ п/п	Наименование предприятия	Выбросы тонн/год					
		Нормативы по НДВ и лимиты на выбросов 2023год	Фактически е эмиссии за 2023год (тонн.)	Нормативы по НДВ и лимиты на выбросов 2024 год	Фактически е эмиссии за 2024 год (тонн.)	Нормативы по НДВ и лимиты на выбросов 2025год	Фактически е эмиссии за 1 п/г 2025 года (тонн.)

		(тонн)		(тонн)		(тонн)	
2.	(Разрешение №KZ55VCZ032307 62 от 04.05.2023г.) Эксплуатация м/р Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный	104,89179	86,4509041	94,68344	94,68344	117,50246	58,75123

2.5 Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Установки по очистке газа на предприятии отсутствуют.

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

При проведении оценки и анализа возможного негативного воздействия на окружающую природную среду наряду с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу при производственной деятельности предприятия, учету подлежат также залповые и аварийные выбросы, возникающие вследствие возможных технических осложнений в процессе работы основного и вспомогательного оборудования.

В соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом №379 е от 11.12.2013 г., для залповых и аварийных выбросов предприятия определяются их максимально разовые и валовые величины. Валовая величина залповых выбросов учитывается при установлении суммарного годового выброса (т/год), но нормированию не подлежит, также как и их максимально разовые величины, которые также не учитываются при проведении расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере вследствие их кратковременности.

Аварийные выбросы предприятия не нормируются, учету подлежат фактические аварийные выбросы за истекший год для расчета экологических платежей службой охраны ООС предприятия.

Основными условиями, при которых возможны аварийные выбросы, являются возникновения аварийных ситуаций на предприятии, вызванных как природными, так и антропогенными факторами.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности. Возможность проявления этих процессов, в том числе и в регионах Прикаспия, активно обсуждается в периодической печати.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при строительстве и ремонте, коррозионности металла резервуарных парков и трубопроводов, браком при изготовлении металлоконструкций, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от последствий при эксплуатации объекта, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На предприятии ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противоаварийных норм и правил, в том числе:

- обеспечение беспрепятственного доступа представителей аварийных служб к любому участку производства;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;
- обеспечение герметичности систем транспортировки и хранения нефти и газа, ГСМ, жидких реагентов;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования.

К основным решениям по обеспечению безопасной работы относятся:

- полная герметизация технологического процесса;
- размещение технологического оборудования на открытых площадках;
- обеспечение безопасности производства за счет применения средств сигнализации;
- обеспечение надежного электроснабжения объектов.

В процессе эксплуатации должно быть обеспечено строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с Положением о планово-предупредительном ремонте, действующим на предприятии, а также установленными нормативными документами.

Обслуживающий персонал должен строго соблюдать инструкции по технике безопасности, выдерживать параметры технологического процесса, контролировать работу оборудования, следить за герметичностью технологических трубопроводов, оборудования и арматуры во избежание аварийных ситуаций.

За истекший период на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

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

На источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствует пылегазоулавливающее оборудование.

На месторождениях «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» используется высокоэффективное современное технологическое оборудование, соответствующее современным требованиям как в техническом плане, так и в экологическом.

На предприятии осуществлена автоматизация процессов подготовки нефти и газа, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволяет обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

Вся система сбора и транспорта нефти выполнена герметично и исключает в рабочем режиме вредные выбросы в атмосферу.

Все технологические процессы подготовки нефти, газа и пластовой воды также выполнены герметичными и в рабочем режиме исключают выделение вредных веществ в атмосферу.

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных принятых для расчета НДВ

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

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года за № 63.
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.
- "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.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09 2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03 2004. Астана, 2005 г.
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4).
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в

атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09 2004. Астана, 2005 г.

- "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.

- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.(дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.

Таб. 2.8.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,36833	33,5895977	839,739943
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,34741	2,3256338	38,7605633
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,16565	2,6421164	52,842328
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,477477	12,40535	248,107
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006449	0,0236008	2,9501
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2,42309	56,9830766	18,9943589
0410	Метан (727*)				50		0,41795	24,3002441	0,48600488
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		74,8445825	57,6611069	1,15322214
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		3,2928275	21,4473222	0,71491074
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0502895	0,5072564	5,072564
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0328116	0,3678995	1,8394975
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0226594	0,3643863	0,6073105
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000017066	5,6154E-05	56,154
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00206	0,06498	0,12996
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02974	0,10235	10,235
2750	Сольвент нефтя (1149*)				0,2		0,00069	0,02166	0,1083
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00069	0,02166	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,86046	7,41336	7,41336
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,4444933	1,7156431	11,4376207
	В С Е Г О :						85,787677	221,9573	1296,7677
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									

Таб. 2.8.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,18348	17,251135	431,278375
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,35482	2,235698	37,2616333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,16165	2,39101	47,8202
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,354966	3,66726	73,3452
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006449	0,0248208	3,1026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,97222	24,0576	8,0192
0410	Метан (727*)				50		0,19495	7,2719	0,145438
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		74,8445825	59,1360669	1,18272134
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		3,2928275	21,9924022	0,73308007
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0502895	0,5143764	5,143764
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0328116	0,3723795	1,8618975
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0226594	0,3666263	0,61104383
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000017006	5,0154E-05	50,154
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00206	0,06498	0,12996
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02894	0,04155	4,155
2750	Сольвент нефтя (1149*)				0,2		0,00069	0,02166	0,1083
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00069	0,02166	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,86046	7,41336	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,4444933	1,7156431	11,4376207
	В С Е Г О :						84,809056	148,56018	683,925054
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)									

Таб. 2.8.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,17433	16,80388	420,097
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,35332	2,163008	36,0501333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,16165	2,39101	47,8202
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,354577	3,65602	73,1204
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006449	0,0242608	3,0326
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,97172	23,88731	7,96243667
0410	Метан (727*)				50		0,19495	7,10972	0,1421944
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		74,8445825	58,4744069	1,16948814
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		3,2928275	21,7478822	0,72492941
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0502895	0,5111964	5,111964
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0328116	0,3703595	1,8517975
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0226594	0,3656263	0,60937717
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000017006	5,0154E-05	50,154
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00206	0,06498	0,12996
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02894	0,04155	4,155
2750	Сольвент нефтя (1149*)				0,2		0,00069	0,02166	0,1083
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00069	0,02166	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,86046	7,41336	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,4444933	1,7156431	11,4376207
	В С Е Г О :						84,797517	146,78358	671,112421
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)									

Таб. 2.8.4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2029 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	2,14688	15,448795	386,219875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,35373	1,942818	32,3803
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,16165	2,39101	47,8202
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,353363	3,62088	72,4176
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,006449	0,0235808	2,9476
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,9699	23,33635	7,77878333
0410	Метан (727*)				50		0,19495	6,58728	0,1317456
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		74,8445825	57,6473269	1,15294654
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		3,2928275	21,4422222	0,71474074
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0502895	0,5071964	5,071964
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,0328116	0,3678595	1,8392975
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0226594	0,3643663	0,60727717
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000017006	5,0154E-05	50,154
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00206	0,06498	0,12996
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,02894	0,04155	4,155
2750	Сольвент нефтя (1149*)				0,2		0,00069	0,02166	0,1083
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00069	0,02166	0,02166
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,86046	7,41336	7,41336

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,4444933	1,7156431	11,4376207
	В С Е Г О :						84,767443	142,95859	632,502231
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)									

РАЗДЕЛ 3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ.

3.1. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками выбросов для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» в приземном слое атмосферы, проводился по программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА» верс.3.0.

При расчете принята программа, работающая в режиме, когда суммарные приземные концентрации рассчитываются в узлах прямоугольной сетки выбранной области обсчета с перебором всех направлений ветра.

В рамках Программы производственного экологического мониторинга окружающей среды на территории объектов ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» проводятся регулярные наблюдения за выбросами вредных веществ на организованных источниках и на границах санитарно защитной зоны, в связи с чем, фоновые концентрации при проведении расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу были взяты на основании «Отчетов по производственному экологическому мониторингу на месторождениях ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ», выполненными Испытательный центр ТОО «ACCUTEST».

В перспективе предусматривается автоматизация мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения:

- На расчётном прямоугольнике;
- На границе области воздействия.

В качестве критерия для оценки допустимости уровня загрязнения атмосферного воздуха применяются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и рабочей зоны, и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ), относительно безвредности для человека, принятые на основании действующих нормативных документов РК. Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, не должна превышать 1 ПДК.

Некоторые группы веществ при совместном присутствии обладают суммирующим эффектом воздействия, требования к которым определяются соотношением:

$$C1/ПДК1 + C2/ПДК2 + ... Cn/ПДКn < 1$$

Установление нормативов выбросов с учетом суммирующего эффекта в атмосферном воздухе ряда веществ ужесточает требования к количеству их поступления в атмосферу.

На все вредные вещества установлены допустимые концентрации (ПДК), либо ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) содержания их в атмосферном воздухе.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов на всех площадках, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов.

Площадка №1 (Месторождение):

По расчетному прямоугольнику 30000 * 30000 м с расчетным шагом 500 м, по границам расчетной санитарно защитной зоны.

Построение санитарно защитная зоны осуществлялось от источников загрязнения.

За исходные данные для расчета максимальных приземных концентраций вредных веществ, взяты параметры выбросов вредных веществ и их характеристики, приведенные в таблице 3.3.

При проведении расчетов были заложены следующие исходные данные:

коэффициент оседания примеси для газообразных веществ = 1,0;

коэффициент стратификации атмосферы = 200;

коэффициент рельефа местности = 1,0 (перепад высот местности в радиусе 1 км не превышает 50 м);

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

Вычислением на ЭВМ определены приземные концентрации вредных веществ в расчетных точках на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Результаты расчета сведены в таблицу необходимости расчетов приземных концентраций.

3.2 Метеорологические коэффициенты и характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

Метеорологические характеристики и коэффициенты для района размещения площадок предприятия, вводимые в программу в соответствии с методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 - Метеорологические характеристики и коэффициенты для района размещения

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	29,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	17
СВ	12
В	15
ЮВ	19
Ю	7
ЮЗ	6
З	10
СЗ	14
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	13

Таблица групп суммации

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
Площадка:01,Площадка 1		
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	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.		

3.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающих достижение значений нормативов НДВ

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и природоохранных мероприятий. При добыче нефти и газа предусматривается герметизированная система сбора, подготовки и их транспортировки к потребителям.

Анализ расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показал, что по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ приземные концентрации не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- Полная утилизация газа на месторождении согласно утвержденной программы.
- Обеспечение герметичности технологического оборудования на месторождениях.
- Эксплуатируются установки зарубежного производства (генераторы), которые имеют выбросы оксида углерода, оксидов азота, углеводородов, сажи, формальдегида и бенз/а/пирена в 2-3,5 раза меньше, чем дизель генераторы отечественного производства.
- Все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на определенное давление, срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит при превышении установленного нормативами давления.
- Организация движения автотранспорта по территории месторождения и устройство автодорог между площадками предприятия, площадками эксплуатационных скважин, использование поливомоечных машин для подавления пыли.
- Проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ.
- Контролем за работой эксплуатационных скважин и соблюдением установленных технологических режимов работы скважин, обеспечивающих сохранность скелета продуктивных пластов;
- Учет добычи и использования газа;
- Проведением профилактических мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций при эксплуатации добывающих скважин;
- Контролировать качество пробуренных скважин;
- Устранением осложнений и своевременным выполнением изоляционно-ликвидационных работ в скважинах, подлежащих ликвидации или консервации, предупреждающих негативное влияние таких скважин на сохранность недр и нарушение условий рационального использования природных ресурсов.

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе области воздействия 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 соблюдение требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок.

Необходимость сокращения 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 предлагаются, как предельно допустимые.

Предложения по нормативам НДВ всех загрязняющих веществ в целом по предприятию представлены в таблице 3.6. и для отдельных источников по месторождения Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный (г/с, т/год) в таблицах 3.6.1. – 3.6.2.

Таблица 3.6.1 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу .

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	3	4	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,04061	1,45985	0,04061	1,45985	0,04061	1,45985	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,04061	1,45985	0,04061	1,45985	0,04061	1,45985	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,00758	0,00677	0,00758	0,00677	0,00758	0,00677	2026
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00365	0,03849	0,00365	0,03849	0,00365	0,03849	2026
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00191	0,02392	0,00191	0,02392	0,00191	0,02392	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,17067	11,69261	0,17067	11,69261	0,17067	11,69261	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,17067	11,69261	0,17067	11,69261	0,17067	11,69261	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	0,0003	0,0085277	0,0003	0,0085277	0,0003	0,0085277	2026
КРС и ПРС	0101	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	2026
КРС и ПРС	0102	0,512	0,27936	0,512	0,27936	0,512	0,27936	2026
КРС и ПРС	0103	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	2026
КРС и ПРС	0104	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	2026
КРС и ПРС	0105	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	2026
КРС и ПРС	0106	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	2026
Итого:		2,2838	29,0070477	2,2838	29,0070477	2,2838	29,0070477	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	2026
Итого:		0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Всего по загрязняющему веществу:		2,36833	33,5895977	2,36833	33,5895977	2,36833	33,5895977	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,0066	0,23723	0,0066	0,23723	0,0066	0,23723	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,0066	0,23723	0,0066	0,23723	0,0066	0,23723	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,00123	0,0011	0,00123	0,0011	0,00123	0,0011	2026
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00059	0,00625	0,00059	0,00625	0,00059	0,00625	2026
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00031	0,00389	0,00031	0,00389	0,00031	0,00389	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,00901	0,61752	0,00901	0,61752	0,00901	0,61752	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,00901	0,61752	0,00901	0,61752	0,00901	0,61752	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	0,00005	0,0013858	0,00005	0,0013858	0,00005	0,0013858	2026
КРС и ПРС	0101	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	2026
КРС и ПРС	0102	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	2026
КРС и ПРС	0103	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	2026
КРС и ПРС	0104	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	2026
КРС и ПРС	0105	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	2026
КРС и ПРС	0106	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	2026
Итого:		0,33367	2,1486038	0,33367	2,1486038	0,33367	2,1486038	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	2026
Итого:		0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Всего по загрязняющему веществу:		0,34741	2,3256338	0,34741	2,3256338	0,34741	2,3256338	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,00185	0,122	0,00185	0,122	0,00185	0,122	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,00185	0,122	0,00185	0,122	0,00185	0,122	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	0,0003	0,0071064	0,0003	0,0071064	0,0003	0,0071064	2026
КРС и ПРС	0101	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	2026
КРС и ПРС	0102	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	2026
КРС и ПРС	0103	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	2026
КРС и ПРС	0104	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	2026
КРС и ПРС	0105	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	2026
КРС и ПРС	0106	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	2026
Итого:		0,12471	0,4224464	0,12471	0,4224464	0,12471	0,4224464	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	2026
Итого:		0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16565	2,6421164	0,16565	2,6421164	0,16565	2,6421164	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,000045	0,00116	0,000045	0,00116	0,000045	0,00116	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,000045	0,00116	0,000045	0,00116	0,000045	0,00116	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,002964	0,00154	0,002964	0,00154	0,002964	0,00154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,06667	4,56743	0,06667	4,56743	0,06667	4,56743	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,06667	4,56743	0,06667	4,56743	0,06667	4,56743	2026
КРС и ПРС	0101	0,067	0,22995	0,067	0,22995	0,067	0,22995	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0102	0,08	0,04365	0,08	0,04365	0,08	0,04365	2026
КРС и ПРС	0103	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	2026
КРС и ПРС	0104	0,01417	0,036	0,01417	0,036	0,01417	0,036	2026
КРС и ПРС	0105	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	2026
КРС и ПРС	0106	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	2026
Итого:		0,424647	9,54126	0,424647	9,54126	0,424647	9,54126	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	2026
Итого:		0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Всего по загрязняющему веществу:		0,477477	12,40535	0,477477	12,40535	0,477477	12,40535	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	2026
Площадка АГЗУ	0008	0,00092	0,00352	0,00092	0,00352	0,00092	0,00352	2026
Площадка АГЗУ	0009	0,00092	0,00352	0,00092	0,00352	0,00092	0,00352	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	2026
КРС и ПРС	0107	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	2026
Итого:		0,006449	0,0236008	0,006449	0,0236008	0,006449	0,0236008	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,006449	0,0236008	0,006449	0,0236008	0,006449	0,0236008	
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	2026
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,01272	0,13408	0,01272	0,13408	0,01272	0,13408	2026
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00667	0,07027	0,00667	0,07027	0,00667	0,07027	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,27556	19,0005	0,27556	19,0005	0,27556	19,0005	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,27556	19,0005	0,27556	19,0005	0,27556	19,0005	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	0,0001	0,0017766	0,0001	0,0017766	0,0001	0,0017766	2026
КРС и ПРС	0101	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	2026
КРС и ПРС	0102	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	2026
КРС и ПРС	0103	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	2026
КРС и ПРС	0104	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	2026
КРС и ПРС	0105	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0106	0,018	0,258	0,018	0,258	0,018	0,258	2026
Итого:		2,15894	42,6626166	2,15894	42,6626166	2,15894	42,6626166	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	2026
Итого:		0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Всего по загрязняющему веществу:		2,42309	56,9830766	2,42309	56,9830766	2,42309	56,9830766	
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	0,03175	1,14142	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	0,03175	0,02268	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,16	10,96183	0,16	10,96183	0,16	10,96183	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,16	10,96183	0,16	10,96183	0,16	10,96183	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	0,0027	0,0710641	0,0027	0,0710641	0,0027	0,0710641	2026
Итого:		0,41795	24,3002441	0,41795	24,3002441	0,41795	24,3002441	
Всего по загрязняющему веществу:		0,41795	24,3002441	0,41795	24,3002441	0,41795	24,3002441	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0003	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0004	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0036	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	2026
Площадка АГЗУ	0007	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	2026
Площадка АГЗУ	0008	1,1081	4,25254	1,1081	4,25254	1,1081	4,25254	2026
Площадка АГЗУ	0009	1,1081	4,25254	1,1081	4,25254	1,1081	4,25254	2026
АБК. Каратурун Восточный	0014	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	2026
АБК. Каратурун Восточный	0016	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	2026
Итого:		73,915013	29,0621819	73,915013	29,0621819	73,915013	29,0621819	
Неорганизованные источники								

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка АГЗУ	6001	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	2026
Площадка АГЗУ	6002	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	2026
Площадка АГЗУ	6003	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6040	0,000978	0,030845	0,000978	0,030845	0,000978	0,030845	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6041	0,001241	0,039126	0,001241	0,039126	0,001241	0,039126	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6042	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6043	0,0000095	0,003	0,0000095	0,003	0,0000095	0,003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6044	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6045	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6046	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6047	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6048	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6049	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6050	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6051	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6052	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6071	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6084	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	2026
КРС и ПРС	6403	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	2026
Итого:		0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	
Всего по загрязняющему веществу:		74,8445825	57,6611069	74,8445825	57,6611069	74,8445825	57,6611069	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	2026
Площадка АГЗУ	0007	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	2026
Площадка АГЗУ	0008	0,4095	1,57154	0,4095	1,57154	0,4095	1,57154	2026
Площадка АГЗУ	0009	0,4095	1,57154	0,4095	1,57154	0,4095	1,57154	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	2026
Итого:		2,942085	10,652226	2,942085	10,652226	2,942085	10,652226	

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	2026
Площадка АГЗУ	6002	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	2026
Площадка АГЗУ	6003	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2026
КРС и ПРС	6403	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	2026
Итого:		0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	
Всего по загрязняющему веществу:		3,2928275	21,4473222	3,2928275	21,4473222	3,2928275	21,4473222	
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	2026
Площадка АГЗУ	0007	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	2026
Площадка АГЗУ	0008	0,00535	0,02052	0,00535	0,02052	0,00535	0,02052	2026
Площадка АГЗУ	0009	0,00535	0,02052	0,00535	0,02052	0,00535	0,02052	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	2026
Итого:		0,038445	0,13912	0,038445	0,13912	0,038445	0,13912	
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								

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка АГЗУ	6001	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	2026
Площадка АГЗУ	6002	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	2026
Площадка АГЗУ	6003	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6040	0,000789	0,024873	0,000789	0,024873	0,000789	0,024873	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	2026
Итого:		0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0502895	0,5072564	0,0502895	0,5072564	0,0502895	0,5072564	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	2026
Площадка АГЗУ	0007	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	2026
Площадка АГЗУ	0008	0,00336	0,0129	0,00336	0,0129	0,00336	0,0129	2026
Площадка АГЗУ	0009	0,00336	0,0129	0,00336	0,0129	0,00336	0,0129	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	2026
Итого:		0,023825	0,086985	0,023825	0,086985	0,023825	0,086985	
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								
Площадка АГЗУ	6001	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	2026
Площадка АГЗУ	6002	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	2026
Площадка АГЗУ	6003	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2026
Итого:		0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0328116	0,3678995	0,0328116	0,3678995	0,0328116	0,3678995	
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	2026
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	2026
Площадка АГЗУ	0007	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	2026
Площадка АГЗУ	0008	0,00168	0,00645	0,00168	0,00645	0,00168	0,00645	2026
Площадка АГЗУ	0009	0,00168	0,00645	0,00168	0,00645	0,00168	0,00645	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	2026
Итого:		0,01238	0,0442	0,01238	0,0442	0,01238	0,0442	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	2026
Площадка АГЗУ	6002	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	2026
Площадка АГЗУ	6003	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	2026
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2026
КРС и ПРС	6403	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	2026
Итого:		0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0226594	0,3643863	0,0226594	0,3643863	0,0226594	0,3643863	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	3,00E-08	0,000003	3,00E-08	0,000003	3,00E-08	0,000003	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	3,00E-08	0,000003	3,00E-08	0,000003	3,00E-08	0,000003	2026
КРС и ПРС	0101	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	2026
КРС и ПРС	0102	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	2026
КРС и ПРС	0103	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	2026
КРС и ПРС	0104	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	2026
КРС и ПРС	0105	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	2026
КРС и ПРС	0106	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	2026
Итого:		0,000016226	0,000010354	0,000016226	0,000010354	0,000016226	0,000010354	
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								
КРС и ПРС	6402	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	2026
Итого:		0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000017066	0,000056154	0,000017066	0,000056154	0,000017066	0,000056154	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
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								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	2026
Итого:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032	0,0004	0,0304	0,0004	0,0304	0,0004	0,0304	2026
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033	0,0004	0,0304	0,0004	0,0304	0,0004	0,0304	2026
КРС и ПРС	0101	0,0067	0,023	0,0067	0,023	0,0067	0,023	2026
КРС и ПРС	0102	0,008	0,00437	0,008	0,00437	0,008	0,00437	2026
КРС и ПРС	0103	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	2026
КРС и ПРС	0104	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0105	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	2026
КРС и ПРС	0106	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	2026
Итого:		0,02974	0,10235	0,02974	0,10235	0,02974	0,10235	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02974	0,10235	0,02974	0,10235	0,02974	0,10235	
2750, Сольвент нефтя (1149*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	2026
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	2026
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	2026
КРС и ПРС	0101	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	2026
КРС и ПРС	0102	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	2026
КРС и ПРС	0103	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	2026
КРС и ПРС	0104	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	2026
КРС и ПРС	0105	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	2026
КРС и ПРС	0106	0,009	0,129	0,009	0,129	0,009	0,129	2026
КРС и ПРС	0107	0,00326	0,003	0,00326	0,003	0,00326	0,003	2026
КРС и ПРС	0108	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	2026
КРС и ПРС	0109	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	2026
Итого:		0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	2026
Итого:		0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Всего по загрязняющему веществу:		0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6401	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	2026
КРС и ПРС	6402	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	2026

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Итого:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по загрязняющему веществу:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по объекту:		85,78767687	221,9573	85,78767687	221,9573	85,78767687	221,9573	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		83,492890226	151,310112654	83,492890226	151,310112654	83,492890226	151,310112654	
Итого по неорганизованным источникам:		2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2027 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	3	4	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	2027
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,04061	1,619375	0,04061	1,619375	0,04061	1,619375	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,16417	8,1835	0,16417	8,1835	0,16417	8,1835	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00378	0,05937	0,00378	0,05937	0,00378	0,05937	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00198	0,0369	0,00198	0,0369	0,00198	0,0369	
КРС и ПРС	0101	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	
КРС и ПРС	0102	0,512	0,27936	0,512	0,27936	0,512	0,27936	
КРС и ПРС	0103	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	
КРС и ПРС	0104	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	
КРС и ПРС	0105	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	
КРС и ПРС	0106	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	
Итого:		2,09895	12,668585	2,09895	12,668585	2,09895	12,668585	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Итого:		0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Всего по загрязняющему веществу:		2,18348	17,251135	2,18348	17,251135	2,18348	17,251135	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,0066	0,26315	0,0066	0,26315	0,0066	0,26315	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,02668	1,32982	0,02668	1,32982	0,02668	1,32982	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00061	0,00965	0,00061	0,00965	0,00061	0,00965	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00032	0,006	0,00032	0,006	0,00032	0,006	
КРС и ПРС	0101	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	
КРС и ПРС	0102	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	
КРС и ПРС	0103	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	
КРС и ПРС	0104	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	
КРС и ПРС	0105	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	
КРС и ПРС	0106	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	
Итого:		0,34108	2,058668	0,34108	2,058668	0,34108	2,058668	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Итого:		0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Всего по загрязняющему веществу:		0,35482	2,235698	0,35482	2,235698	0,35482	2,235698	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	
КРС и ПРС	0101	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	
КРС и ПРС	0102	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	
КРС и ПРС	0103	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	
КРС и ПРС	0104	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	
КРС и ПРС	0105	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	
КРС и ПРС	0106	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	
Итого:		0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Итого:		0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,013793	0,39922	0,013793	0,39922	0,013793	0,39922	
КРС и ПРС	0101	0,067	0,22995	0,067	0,22995	0,067	0,22995	
КРС и ПРС	0102	0,08	0,04365	0,08	0,04365	0,08	0,04365	
КРС и ПРС	0103	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	
КРС и ПРС	0104	0,01417	0,036	0,01417	0,036	0,01417	0,036	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0105	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	
КРС и ПРС	0106	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	
Итого:		0,302136	0,80317	0,302136	0,80317	0,302136	0,80317	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Итого:		0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Всего по загрязняющему веществу:		0,354966	3,66726	0,354966	3,66726	0,354966	3,66726	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
Площадка АГЗУ	0008	0,00092	0,00413	0,00092	0,00413	0,00092	0,00413	
Площадка АГЗУ	0009	0,00092	0,00413	0,00092	0,00413	0,00092	0,00413	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
КРС и ПРС	0107	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	
Итого:		0,006449	0,0248208	0,006449	0,0248208	0,006449	0,0248208	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006449	0,0248208	0,006449	0,0248208	0,006449	0,0248208	
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,89237	0,13145	5,89237	0,13145	5,89237	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,01315	0,20685	0,01315	0,20685	0,01315	0,20685	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00689	0,10842	0,00689	0,10842	0,00689	0,10842	
КРС и ПРС	0101	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	
КРС и ПРС	0102	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	
КРС и ПРС	0103	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	
КРС и ПРС	0104	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	
КРС и ПРС	0105	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	
КРС и ПРС	0106	0,018	0,258	0,018	0,258	0,018	0,258	
Итого:		1,70807	9,73714	1,70807	9,73714	1,70807	9,73714	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Итого:		0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Всего по загрязняющему		1,97222	24,0576	1,97222	24,0576	1,97222	24,0576	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

веществу:								
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,89237	0,13145	5,89237	0,13145	5,89237	
Итого:		0,19495	7,2719	0,19495	7,2719	0,19495	7,2719	
Всего по загрязняющему веществу:		0,19495	7,2719	0,19495	7,2719	0,19495	7,2719	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0003	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0004	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0036	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Площадка АГЗУ	0007	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	
Площадка АГЗУ	0008	1,1081	4,99002	1,1081	4,99002	1,1081	4,99002	
Площадка АГЗУ	0009	1,1081	4,99002	1,1081	4,99002	1,1081	4,99002	
АБК. Каратурун Восточный	0014	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
АБК. Каратурун Восточный	0016	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Итого:		73,915013	30,5371419	73,915013	30,5371419	73,915013	30,5371419	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6002	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6003	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	0,002028	0,06397	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6040	0,000978	0,030845	0,000978	0,030845	0,000978	0,030845	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6041	0,001241	0,039126	0,001241	0,039126	0,001241	0,039126	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6042	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6043	0,0000095	0,003	0,0000095	0,003	0,0000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6044	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6045	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6046	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6047	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6048	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6049	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6050	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6051	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6052	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6071	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6084	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
КРС и ПРС	6403	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	
Итого:		0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	
Всего по загрязняющему веществу:		74,8445825	59,1360669	74,8445825	59,1360669	74,8445825	59,1360669	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	
Площадка АГЗУ	0007	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	
Площадка АГЗУ	0008	0,4095	1,84408	0,4095	1,84408	0,4095	1,84408	
Площадка АГЗУ	0009	0,4095	1,84408	0,4095	1,84408	0,4095	1,84408	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	
Итого:		2,942085	11,197306	2,942085	11,197306	2,942085	11,197306	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6002	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6003	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194	0,001909	0,060194
м/р Каратурун Северо-Восточный	6040	0,000858	0,027068	0,000858	0,027068	0,000858	0,027068
м/р Каратурун Северо-Восточный	6041	0,001121	0,03535	0,001121	0,03535	0,001121	0,03535
м/р Каратурун Северо-Восточный	6042	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112
м/р Каратурун Северо-Восточный	6043	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112
м/р Каратурун Северо-Восточный	6044	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112
м/р Каратурун Северо-Восточный	6045	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6046	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6047	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6048	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6049	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6050	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6051	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6052	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
КРС и ПРС	6403	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	
Итого:		0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	
Всего по загрязняющему веществу:		3,2928275	21,9924022	3,2928275	21,9924022	3,2928275	21,9924022	
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	
Площадка АГЗУ	0007	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	
Площадка АГЗУ	0008	0,00535	0,02408	0,00535	0,02408	0,00535	0,02408	
Площадка АГЗУ	0009	0,00535	0,02408	0,00535	0,02408	0,00535	0,02408	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	
Итого:		0,038445	0,14624	0,038445	0,14624	0,038445	0,14624	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6002	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6003	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	0,001839	0,057998	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6040	0,000789	0,024873	0,000789	0,024873	0,000789	0,024873	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6041	0,001051	0,033154	0,001051	0,033154	0,001051	0,033154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6042	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	0,000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6043	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6044	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6045	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6046	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6047	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6048	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6049	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6050	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6051	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6052	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
Итого:		0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0502895	0,5143764	0,0502895	0,5143764	0,0502895	0,5143764	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Площадка АГЗУ	0007	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	
Площадка АГЗУ	0008	0,00336	0,01514	0,00336	0,01514	0,00336	0,01514	
Площадка АГЗУ	0009	0,00336	0,01514	0,00336	0,01514	0,00336	0,01514	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Итого:		0,023825	0,091465	0,023825	0,091465	0,023825	0,091465	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6002	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6003	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	
Итого:		0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0328116	0,3723795	0,0328116	0,3723795	0,0328116	0,3723795	
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Площадка АГЗУ	0007	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	
Площадка АГЗУ	0008	0,00168	0,00757	0,00168	0,00757	0,00168	0,00757	
Площадка АГЗУ	0009	0,00168	0,00757	0,00168	0,00757	0,00168	0,00757	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Итого:		0,01238	0,04644	0,01238	0,04644	0,01238	0,04644	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6002	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6003	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000058	0,0001833	0,0000058	0,0001833	0,0000058	0,0001833
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
КРС и ПРС	6403	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Итого:		0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863
Всего по загрязняющему веществу:		0,0226594	0,3666263	0,0226594	0,3666263	0,0226594	0,3666263
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)							

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	
КРС и ПРС	0101	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	
КРС и ПРС	0102	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	
КРС и ПРС	0103	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	
КРС и ПРС	0104	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	
КРС и ПРС	0105	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	
КРС и ПРС	0106	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	
Итого:		0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Итого:		0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Итого:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	
КРС и ПРС	0101	0,0067	0,023	0,0067	0,023	0,0067	0,023	
КРС и ПРС	0102	0,008	0,00437	0,008	0,00437	0,008	0,00437	
КРС и ПРС	0103	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	
КРС и ПРС	0104	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	
КРС и ПРС	0105	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	
КРС и ПРС	0106	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	
Итого:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
2750, Сольвент нефтя (1149*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	
КРС и ПРС	0101	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	
КРС и ПРС	0102	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	
КРС и ПРС	0103	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	
КРС и ПРС	0104	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	
КРС и ПРС	0105	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	
КРС и ПРС	0106	0,009	0,129	0,009	0,129	0,009	0,129	
КРС и ПРС	0107	0,00326	0,003	0,00326	0,003	0,00326	0,003	
КРС и ПРС	0108	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
КРС и ПРС	0109	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
Итого:		0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	
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								
КРС и ПРС	6402	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Итого:		0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Всего по загрязняющему веществу:		0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
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								
КРС и ПРС	6401	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	
КРС и ПРС	6402	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	
Итого:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по загрязняющему веществу:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по объекту:		84,80905581	148,5601784	84,80905581	148,5601784	84,80905581	148,5601784	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		82,514269166	77,912991054	82,514269166	77,912991054	82,514269166	77,912991054	
В том числе факелы**		0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	
Итого по неорганизованным источникам:		2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2028 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	3	4	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	2028
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,04073	1,62906	0,04073	1,62906	0,04073	1,62906	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,15505	7,72903	0,15505	7,72903	0,15505	7,72903	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00368	0,05785	0,00368	0,05785	0,00368	0,05785	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00193	0,03595	0,00193	0,03595	0,00193	0,03595	
КРС и ПРС	0101	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	
КРС и ПРС	0102	0,512	0,27936	0,512	0,27936	0,512	0,27936	
КРС и ПРС	0103	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	
КРС и ПРС	0104	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	
КРС и ПРС	0105	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	
КРС и ПРС	0106	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	
Итого:		2,0898	12,22133	2,0898	12,22133	2,0898	12,22133	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Итого:		0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Всего по загрязняющему веществу:		2,17433	16,80388	2,17433	16,80388	2,17433	16,80388	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,0066	0,26472	0,0066	0,26472	0,0066	0,26472	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,0252	1,25597	0,0252	1,25597	0,0252	1,25597	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,0006	0,0094	0,0006	0,0094	0,0006	0,0094	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00031	0,00584	0,00031	0,00584	0,00031	0,00584	
КРС и ПРС	0101	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	
КРС и ПРС	0102	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	
КРС и ПРС	0103	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	
КРС и ПРС	0104	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	
КРС и ПРС	0105	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0106	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	
Итого:		0,33958	1,985978	0,33958	1,985978	0,33958	1,985978	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Итого:		0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Всего по загрязняющему веществу:		0,35332	2,163008	0,35332	2,163008	0,35332	2,163008	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	
КРС и ПРС	0101	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	
КРС и ПРС	0102	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	
КРС и ПРС	0103	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	
КРС и ПРС	0104	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	
КРС и ПРС	0105	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	
КРС и ПРС	0106	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	
Итого:		0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Итого:		0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,013404	0,38798	0,013404	0,38798	0,013404	0,38798	
КРС и ПРС	0101	0,067	0,22995	0,067	0,22995	0,067	0,22995	
КРС и ПРС	0102	0,08	0,04365	0,08	0,04365	0,08	0,04365	
КРС и ПРС	0103	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	
КРС и ПРС	0104	0,01417	0,036	0,01417	0,036	0,01417	0,036	
КРС и ПРС	0105	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	
КРС и ПРС	0106	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	
Итого:		0,301747	0,79193	0,301747	0,79193	0,301747	0,79193	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Итого:		0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Всего по загрязняющему веществу:		0,354577	3,65602	0,354577	3,65602	0,354577	3,65602	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
Площадка АГЗУ	0008	0,00092	0,00385	0,00092	0,00385	0,00092	0,00385	
Площадка АГЗУ	0009	0,00092	0,00385	0,00092	0,00385	0,00092	0,00385	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
КРС и ПРС	0107	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	
Итого:		0,006449	0,0242608	0,006449	0,0242608	0,006449	0,0242608	
Всего по загрязняющему веществу:		0,006449	0,0242608	0,006449	0,0242608	0,006449	0,0242608	
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26992	0,03175	1,26992	0,03175	1,26992	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,72641	0,13145	5,72641	0,13145	5,72641	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,01282	0,20153	0,01282	0,20153	0,01282	0,20153	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00672	0,10563	0,00672	0,10563	0,00672	0,10563	
КРС и ПРС	0101	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	
КРС и ПРС	0102	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	
КРС и ПРС	0103	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	
КРС и ПРС	0104	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	
КРС и ПРС	0105	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	
КРС и ПРС	0106	0,018	0,258	0,018	0,258	0,018	0,258	
Итого:		1,70757	9,56685	1,70757	9,56685	1,70757	9,56685	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Итого:		0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Всего по загрязняющему веществу:		1,97172	23,88731	1,97172	23,88731	1,97172	23,88731	
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26992	0,03175	1,26992	0,03175	1,26992	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,72641	0,13145	5,72641	0,13145	5,72641	
Итого:		0,19495	7,10972	0,19495	7,10972	0,19495	7,10972	
Всего по загрязняющему		0,19495	7,10972	0,19495	7,10972	0,19495	7,10972	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

веществу:								
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0003	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0004	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0036	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Площадка АГЗУ	0007	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	
Площадка АГЗУ	0008	1,1081	4,65919	1,1081	4,65919	1,1081	4,65919	
Площадка АГЗУ	0009	1,1081	4,65919	1,1081	4,65919	1,1081	4,65919	
АБК. Каратурун Восточный	0014	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
АБК. Каратурун Восточный	0016	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Итого:		73,915013	29,8754819	73,915013	29,8754819	73,915013	29,8754819	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6002	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6003	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	0,00216	0,068111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6071	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6084	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
КРС и ПРС	6403	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	
Итого:		0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	
Всего по загрязняющему веществу:		74,8445825	58,4744069	74,8445825	58,4744069	74,8445825	58,4744069	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	
Площадка АГЗУ	0007	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	
Площадка АГЗУ	0008	0,4095	1,72182	0,4095	1,72182	0,4095	1,72182	
Площадка АГЗУ	0009	0,4095	1,72182	0,4095	1,72182	0,4095	1,72182	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	
Итого:		2,942085	10,952786	2,942085	10,952786	2,942085	10,952786	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6002	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6003	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	0,00204	0,064335	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
КРС и ПРС	6403	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	
Итого:		0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	
Всего по загрязняющему веществу:		3,2928275	21,7478822	3,2928275	21,7478822	3,2928275	21,7478822	
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	
Площадка АГЗУ	0007	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	
Площадка АГЗУ	0008	0,00535	0,02249	0,00535	0,02249	0,00535	0,02249	
Площадка АГЗУ	0009	0,00535	0,02249	0,00535	0,02249	0,00535	0,02249	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	
Итого:		0,038445	0,14306	0,038445	0,14306	0,038445	0,14306	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6002	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6003	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6060	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6061	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6062	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139	0,00197	0,062139
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
Итого:		0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364
Всего по загрязняющему		0,0502895	0,5111964	0,0502895	0,5111964	0,0502895	0,5111964

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

веществу:								
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Площадка АГЗУ	0007	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	
Площадка АГЗУ	0008	0,00336	0,01413	0,00336	0,01413	0,00336	0,01413	
Площадка АГЗУ	0009	0,00336	0,01413	0,00336	0,01413	0,00336	0,01413	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Итого:		0,023825	0,089445	0,023825	0,089445	0,023825	0,089445	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6002	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6003	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6063	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	0,00197	0,062128	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	
Итого:		0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0328116	0,3703595	0,0328116	0,3703595	0,0328116	0,3703595	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Площадка АГЗУ	0007	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	
Площадка АГЗУ	0008	0,00168	0,00707	0,00168	0,00707	0,00168	0,00707	
Площадка АГЗУ	0009	0,00168	0,00707	0,00168	0,00707	0,00168	0,00707	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Итого:		0,01238	0,04544	0,01238	0,04544	0,01238	0,04544	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6002	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6003	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119	0,00197	0,062119	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000058	0,0001833	0,0000058	0,0001833	0,0000058	0,0001833	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
КРС и ПРС	6403	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
Итого:		0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0226594	0,3656263	0,0226594	0,3656263	0,0226594	0,3656263	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	
КРС и ПРС	0101	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	
КРС и ПРС	0102	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	
КРС и ПРС	0103	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	
КРС и ПРС	0104	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	
КРС и ПРС	0105	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	
КРС и ПРС	0106	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Итого:		0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Итого:		0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Итого:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	
КРС и ПРС	0101	0,0067	0,023	0,0067	0,023	0,0067	0,023	
КРС и ПРС	0102	0,008	0,00437	0,008	0,00437	0,008	0,00437	
КРС и ПРС	0103	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	
КРС и ПРС	0104	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	
КРС и ПРС	0105	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	
КРС и ПРС	0106	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	
Итого:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
2750, Сольвент нефтя (1149*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	
КРС и ПРС	0101	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0102	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	
КРС и ПРС	0103	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	
КРС и ПРС	0104	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	
КРС и ПРС	0105	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	
КРС и ПРС	0106	0,009	0,129	0,009	0,129	0,009	0,129	
КРС и ПРС	0107	0,00326	0,003	0,00326	0,003	0,00326	0,003	
КРС и ПРС	0108	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
КРС и ПРС	0109	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
Итого:		0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Итого:		0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Всего по загрязняющему веществу:		0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6401	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	
КРС и ПРС	6402	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	
Итого:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по загрязняющему веществу:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по объекту:		84,79751681	146,7835834	84,79751681	146,7835834	84,79751681	146,7835834	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		82,502730166	76,136396054	82,502730166	76,136396054	82,502730166	76,136396054	
В том числе факелы**		0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	
Итого по неорганизованным источникам:		2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2029 год

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2029 год								
Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2029 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	3	4	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	0,04061	0,14502	2029
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,04061	1,619375	0,04061	1,619375	0,04061	1,619375	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	0,21333	0,16128	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,12824	6,39234	0,12824	6,39234	0,12824	6,39234	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,00334	0,05248	0,00334	0,05248	0,00334	0,05248	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00175	0,03261	0,00175	0,03261	0,00175	0,03261	
КРС и ПРС	0101	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	0,4288	1,47168	
КРС и ПРС	0102	0,512	0,27936	0,512	0,27936	0,512	0,27936	
КРС и ПРС	0103	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	0,08533	0,10522	
КРС и ПРС	0104	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	0,09067	0,2304	
КРС и ПРС	0105	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	0,49707	0,08064	
КРС и ПРС	0106	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	0,0206	0,29584	
Итого:		2,06235	10,866245	2,06235	10,866245	2,06235	10,866245	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Итого:		0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	0,08453	4,58255	
Всего по загрязняющему веществу:		2,14688	15,448795	2,14688	15,448795	2,14688	15,448795	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	0,0066	0,02357	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,0066	0,26315	0,0066	0,26315	0,0066	0,26315	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	0,03467	0,02621	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,02084	1,03876	0,02084	1,03876	0,02084	1,03876	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,0054	0,00853	0,0054	0,00853	0,0054	0,00853	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00028	0,0053	0,00028	0,0053	0,00028	0,0053	
КРС и ПРС	0101	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	0,06968	0,23915	
КРС и ПРС	0102	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	0,0832	0,0454	
КРС и ПРС	0103	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	0,01387	0,0171	
КРС и ПРС	0104	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	0,01473	0,03744	
КРС и ПРС	0105	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	0,08077	0,013104	
КРС и ПРС	0106	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	0,00335	0,048074	
Итого:		0,33999	1,765788	0,33999	1,765788	0,33999	1,765788	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Итого:		0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	0,01374	0,17703	
Всего по загрязняющему веществу:		0,35373	1,942818	0,35373	1,942818	0,35373	1,942818	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	0,01389	0,01008	
КРС и ПРС	0101	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	0,02792	0,09198	
КРС и ПРС	0102	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	0,03333	0,01746	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0103	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	0,00556	0,00658	
КРС и ПРС	0104	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	0,0059	0,0144	
КРС и ПРС	0105	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	0,03236	0,00504	
КРС и ПРС	0106	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	0,00175	0,0258	
Итого:		0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	0,12071	0,17134	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Итого:		0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	0,04094	2,21967	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	0,16165	2,39101	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	0,000045	0,00012	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	0,000045	0,00129	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	0,033333	0,0252	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,01219	0,35284	0,01219	0,35284	0,01219	0,35284	
КРС и ПРС	0101	0,067	0,22995	0,067	0,22995	0,067	0,22995	
КРС и ПРС	0102	0,08	0,04365	0,08	0,04365	0,08	0,04365	
КРС и ПРС	0103	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	0,01333	0,01644	
КРС и ПРС	0104	0,01417	0,036	0,01417	0,036	0,01417	0,036	
КРС и ПРС	0105	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	0,07767	0,0126	
КРС и ПРС	0106	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	0,00275	0,0387	
Итого:		0,300533	0,75679	0,300533	0,75679	0,300533	0,75679	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Итого:		0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	0,05283	2,86409	
Всего по загрязняющему веществу:		0,353363	3,62088	0,353363	3,62088	0,353363	3,62088	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	0,00092	0,00514	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
Площадка АГЗУ	0008	0,00092	0,00351	0,00092	0,00351	0,00092	0,00351	
Площадка АГЗУ	0009	0,00092	0,00351	0,00092	0,00351	0,00092	0,00351	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	0,00092	0,00074	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	0,00092	0,00277	
КРС и ПРС	0107	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	0,000009	0,0000008	
Итого:		0,006449	0,0235808	0,006449	0,0235808	0,006449	0,0235808	
Всего по загрязняющему		0,006449	0,0235808	0,006449	0,0235808	0,006449	0,0235808	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

веществу:								
0337, Углерод оксид (Оксись 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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	0,17222	0,13104	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,20775	0,13145	5,20775	0,13145	5,20775	
АБК. Каратурун Восточный	0013	0,01163	0,18282	0,01163	0,18282	0,01163	0,18282	
АБК. Каратурун Восточный	0015	0,00609	0,09582	0,00609	0,09582	0,00609	0,09582	
КРС и ПРС	0101	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	0,34617	1,19574	
КРС и ПРС	0102	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	0,41333	0,22698	
КРС и ПРС	0103	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	0,06889	0,08549	
КРС и ПРС	0104	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	0,07319	0,1872	
КРС и ПРС	0105	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	0,40128	0,06552	
КРС и ПРС	0106	0,018	0,258	0,018	0,258	0,018	0,258	
Итого:		1,70575	9,01589	1,70575	9,01589	1,70575	9,01589	
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								
КРС и ПРС	6402	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Итого:		0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	0,26415	14,32046	
Всего по загрязняющему веществу:		1,9699	23,33635	1,9699	23,33635	1,9699	23,33635	
0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	0,03175	0,11339	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	0,03175	1,26614	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	0,13145	5,20775	0,13145	5,20775	0,13145	5,20775	
Итого:		0,19495	6,58728	0,19495	6,58728	0,19495	6,58728	
Всего по загрязняющему веществу:		0,19495	6,58728	0,19495	6,58728	0,19495	6,58728	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0003	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0004	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	12,3197	0,044351	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0036	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	12,319703	0,0443509	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	1,1081	6,20879	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Площадка АГЗУ	0007	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	0,00964	0,30386	
Площадка АГЗУ	0008	1,1081	4,24565	1,1081	4,24565	1,1081	4,24565	
Площадка АГЗУ	0009	1,1081	4,24565	1,1081	4,24565	1,1081	4,24565	

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

АБК. Каратурун Восточный	0014	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
АБК. Каратурун Восточный	0016	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	14,49777	0,052192	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	0,038806	0,000793	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	1,1081	0,88878	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	1,1081	3,35274	
Итого:		73,915013	29,0484019	73,915013	29,0484019	73,915013	29,0484019	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6002	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	0,17344	5,4695	
Площадка АГЗУ	6003	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	0,020144	0,63528	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	0,04336	1,36737	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	0,012087	0,03028	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	0,006043	0,01514	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	0,000571	0,018002	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6071	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	0,01438	0,45341	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	0,006042	0,0664	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	0,012077	0,38085	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	0,006042	0,19053	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	0,000248	0,078139	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6084	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	0,00516	0,16274	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	0,02875	0,90681	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	0,01032	0,32549	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	0,012083	0,13281	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	0,000218	0,068736	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	0,000725	0,228763	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	0,012087	0,38117	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	0,02891	0,91158	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	0,00385	0,12154	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	0,01156	0,36463	
КРС и ПРС	6403	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	0,00514	0,0037	
Итого:		0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	0,9295695	28,598925	
Всего по загрязняющему веществу:		74,8445825	57,6473269	74,8445825	57,6473269	74,8445825	57,6473269	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	0,4095	2,294448	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	0,4096	1,23902	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка АГЗУ	0007	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	0,00356	0,11229	
Площадка АГЗУ	0008	0,4095	1,56899	0,4095	1,56899	0,4095	1,56899	
Площадка АГЗУ	0009	0,4095	1,56899	0,4095	1,56899	0,4095	1,56899	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	0,014385	0,000294	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	0,4095	0,32845	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	0,4095	1,23902	
Итого:		2,942085	10,647126	2,942085	10,647126	2,942085	10,647126	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6002	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	0,06409	2,02127	
Площадка АГЗУ	6003	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	0,007444	0,23477	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	0,01602	0,50532	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	0,004467	0,01119	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	0,002233	0,0056	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	0,000212	0,006673	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	0,000035	0,001112	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985	0,00697	0,21985	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6074	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	0,002292	0,02519	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118	0,004477	0,14118	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6076	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227	0,002292	0,07227	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	0,0000916	0,0289003	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	0,01394	0,43969	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6087	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	0,0048	0,15232	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6088	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	0,004583	0,05037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	0,0000806	0,0254228	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	0,0002683	0,0846101	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	0,004467	0,14086	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	0,00428	0,13505	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	0,01068	0,33688	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	
КРС и ПРС	6403	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	0,0019	0,00137	
Итого:		0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	0,3507425	10,7950962	
Всего по загрязняющему веществу:		3,2928275	21,4422222	3,2928275	21,4422222	3,2928275	21,4422222	
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	0,00535	0,02997	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	0,00536	0,01618	
Площадка АГЗУ	0007	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка АГЗУ	0008	0,00535	0,02049	0,00535	0,02049	0,00535	0,02049	
Площадка АГЗУ	0009	0,00535	0,02049	0,00535	0,02049	0,00535	0,02049	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	0,000187	0,000004	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	0,00535	0,00429	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	0,00535	0,01618	
Итого:		0,038445	0,13906	0,038445	0,13906	0,038445	0,13906	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6002	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	0,00084	0,0264	
Площадка АГЗУ	6003	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	0,000058	0,00015	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	0,000029	0,00007	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6072	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6075	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6078	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6079	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774	0,000012	0,0003774	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	0,0000105	0,000332	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	0,000035	0,001105	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	0,000058	0,00184	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	0,00014	0,0044	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
Итого:		0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	0,0118445	0,3681364	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0502895	0,5071964	0,0502895	0,5071964	0,0502895	0,5071964	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	0,00336	0,01884	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Площадка АГЗУ	0007	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	
Площадка АГЗУ	0008	0,00336	0,01288	0,00336	0,01288	0,00336	0,01288	
Площадка АГЗУ	0009	0,00336	0,01288	0,00336	0,01288	0,00336	0,01288	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	0,000059	0,000001	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	0,00336	0,0027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	0,00336	0,01017	
Итого:		0,023825	0,086945	0,023825	0,086945	0,023825	0,086945	
Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6002	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
Площадка АГЗУ	6003	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	0,00007	0,00207	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	0,000009	0,00002	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	0,0000075	0,0002372	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	0,0000066	0,0002087	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	0,000022	0,0006946	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	0,00004	0,00138	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
КРС и ПРС	6403	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	
Итого:		0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	0,0089866	0,2809145	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0328116	0,3678595	0,0328116	0,3678595	0,0328116	0,3678595	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0043	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	0,00168	0,00942	
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Площадка АГЗУ	0007	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	0,00003	0,00092	
Площадка АГЗУ	0008	0,00168	0,00644	0,00168	0,00644	0,00168	0,00644	
Площадка АГЗУ	0009	0,00168	0,00644	0,00168	0,00644	0,00168	0,00644	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	0,000118	0,000002	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	0,00168	0,00135	
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	0,00168	0,00509	
Итого:		0,01238	0,04418	0,01238	0,04418	0,01238	0,04418	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Неорганизованные источники								
Площадка АГЗУ	6001	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6002	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	0,00053	0,01659	
Площадка АГЗУ	6003	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
Площадка сепарации нефти и газа	6004	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	0,00013	0,00415	
Площадка сепарации нефти и газа	6006	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6007	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6008	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
Площадка сепарации нефти и газа	6009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	0,000037	0,00009	
Площадка сепарации нефти и газа	6010	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	0,000018	0,00005	
Площадка сепарации нефти и газа	6011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	
Площадка сепарации нефти и газа	6012	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
АБК. Каратурун Восточный	6005	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6030	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	0,001838	0,057979	0,001838	0,057979	0,001838	0,057979	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

[illegible]

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6090	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6091	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6092	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6093	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613	0,0000051	0,0001613	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367	0,000017	0,0005367	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	0,000037	0,00116	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	0,00009	0,00277	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
КРС и ПРС	6403	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
Итого:		0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	0,0102794	0,3201863	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0226594	0,3643663	0,0226594	0,3643663	0,0226594	0,3643663	
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								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	0,0000003	0,00000028	
КРС и ПРС	0101	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	0,00000067	0,00000253	
КРС и ПРС	0102	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	8,00E-08	0,00000048	
КРС и ПРС	0103	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	0,000000133	0,00000018	
КРС и ПРС	0104	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	0,0000142	0,0000004	
КРС и ПРС	0105	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	0,00000078	1,40E-08	
КРС и ПРС	0106	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	3,00E-09	0,00000047	
Итого:		0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	0,000016166	0,000004354	
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								
КРС и ПРС	6402	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Итого:		0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	0,00000084	0,0000458	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	0,000017006	0,000050154	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
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								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Итого:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	0,00206	0,06498	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	0,00333	0,00252	
КРС и ПРС	0101	0,0067	0,023	0,0067	0,023	0,0067	0,023	
КРС и ПРС	0102	0,008	0,00437	0,008	0,00437	0,008	0,00437	
КРС и ПРС	0103	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	0,00133	0,00164	
КРС и ПРС	0104	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	0,00142	0,0036	
КРС и ПРС	0105	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	0,00778	0,00126	
КРС и ПРС	0106	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	0,00038	0,00516	
Итого:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	0,02894	0,04155	
2750, Сольвент нефтя (1149*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
м/р Каратурун Северо-Восточный	6073	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Итого:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	0,00069	0,02166	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	0,08056	0,06048	
КРС и ПРС	0101	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	0,16192	0,55188	
КРС и ПРС	0102	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	0,19333	0,10476	
КРС и ПРС	0103	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	0,0322	0,03946	
КРС и ПРС	0104	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	0,03424	0,0864	
КРС и ПРС	0105	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	0,18769	0,03024	
КРС и ПРС	0106	0,009	0,129	0,009	0,129	0,009	0,129	
КРС и ПРС	0107	0,00326	0,003	0,00326	0,003	0,00326	0,003	
КРС и ПРС	0108	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
КРС и ПРС	0109	0,03951	1,056	0,03951	1,056	0,03951	1,056	
Итого:		0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	0,78122	3,11722	
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6402	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	
Итого:		0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	0,07924	4,29614	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Всего по загрязняющему веществу:		0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	0,86046	7,41336	
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
Неорганизованные источники								
КРС и ПРС	6401	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	0,1282133	0,0009231	
КРС и ПРС	6402	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	0,31628	1,71472	
Итого:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по загрязняющему веществу:		0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	0,4444933	1,7156431	
Всего по объекту:		84,76744281	142,9585884	84,76744281	142,9585884	84,76744281	142,9585884	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		82,472656166	72,311401054	82,472656166	72,311401054	82,472656166	72,311401054	
В том числе факелы **		0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	
Итого по неорганизованным источникам:		2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	2,29478664	70,6471873	

РАЗДЕЛ 5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

ТОО «БУЗАЧИ-НЕФТЬ» на период нормирования не планировало разработку специальных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия, включают:

- расположение объектов как источников выбросов загрязняющих веществ с учетом розы ветров;
- организация движения транспорта и другой техники по территориям месторождений и других производственных объектов;

Технологические мероприятия включают:

- применение при добыче нефти герметизированной системы сбора и транспортировки нефти и газа на месторождениях;
- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;
- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;

- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

- все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на срабатывание при определенном давлении, выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;
- ежегодно на предприятии проводится капитальный ремонт нефтепроводов с целью избежания утечек нефти;
- производится утилизация газа на месторождениях предприятия с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и воды и котельных;
- для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к загрязнению атмосферного воздуха, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов предприятия, организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- для улучшения условий рассеивания и уменьшения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы дымовые трубы котельных предусмотрены высотой не менее 15 30 м;
- проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов ПДВ и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

РАЗДЕЛ 6. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

В соответствии с "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденными Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 1,0 ПДК и/или ПДУ. Минимальные границы СЗЗ для предприятий по добыче нефти и газа устанавливаются в размере 1000 метров. Согласно санитарной классификации объект относится к I классу опасности.

№	Наименование площадки	Размер санитарно защитной зоны
1	Месторождение Восточный и Северо-Восточный Каратурун	1 000

Согласно решения РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 25.08.2021 года определена категория объекта I.

При проведении расчетов, область воздействия находится в пределах границы СЗЗ, следовательно уточнение границ области воздействия объекта не требуется.

РАЗДЕЛ 7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. в периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5 2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с РД 52.04 85 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды нму, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны центра гидрометеорологии о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. В соответствии с РД 52.04.52 85 настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно технический характер и не приводят к снижению производительности:

- отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;
- ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента

производства;

- снижение проведения сварочных и других работ, не связанных с основным технологическим процессом на 20 %;
- запрет работы автотранспорта на холостом ходу;
- усиление контроля за работой двс автотранспорта;
- усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;
- запрещение работы на форсированном режиме оборудования;
- усиление контроля работы контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- исключение продувки и чистки оборудования, трубопроводов, емкостей;
- полив территории предприятия;
- снижение производительности дизель генераторов;

Второй режим работы предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

- снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ;
- ограничение движения автотранспорта по территории предприятия;
- ограничение операций по переливу топлива;
- ограничить погрузочно разгрузочные работы и работу спецтехники;
- снижение производительности дизель – генераторов.

Третий режим работы предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40 60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения. при этом снижение загрязненности до 50% может быть достигнуто за счет смещения во времени технологических процессов, связанных с выделением оксидов азота и углерода: прекращение слива из технологических трубопроводов.

Эти мероприятия обеспечат уменьшение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 60%.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ приведены в таблицах 3.8. и 3.9.

Таблица 3.8 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника а	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника а	второго конца линейного источника а	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Площадка 1														
302 д/год 24 ч/сут	ГУ-2. Каратурун Восточный (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,04061	0,04061	
302 д/год 24 ч/сут		Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,04061	0,04061	
18 д/год 2 ч/сут		Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	0/0		5,2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/30	0,21333	0,21333	
6 д/год 24 ч/сут		Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0035	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	0,00758	0,00758	
302 д/год 24 ч/сут		Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,0066	0,0066	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,0066	0,0066	
18 д/год 2 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0006	0/0		5,2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/30	0,03467	0,03467	
6 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0035	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	0,00123	0,00123	
18 д/год 2 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0006	0/0		5,2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/30	0,01389	0,01389	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,000045	0,000045	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,000045	0,000045	
18 д/год 2 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0006	0/0		5,2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/30	0,033333	0,033333	
6 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0035	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	0,002964	0,002964	
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00092	0,00092	
	Организационно-	Сероводород	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144	240	0,00092	0,00092	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	технические мероприятия	(Дигидросульфид) (518)							/0,144	/240			
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0045	0/0							0,00092	0,00092	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,03175	0,03175	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,03175	0,03175	
18 д/год 2 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0006	0/0		5,2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/30	0,17222	0,17222	
6 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0035	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	0,03175	0,03175	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метан (727*)	0001	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,03175	0,03175	
302 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метан (727*)	0002	0/0		5	0,4	2,43	0,3053628 /0,3053628	200 /200	0,03175	0,03175	
6 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метан (727*)	0035	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	0,03175	0,03175	
1 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0003	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	12,3197	12,3197	
1 д/год	Организационно-	Смесь	0004	0/0		5	0,05	0,15	0,000303	200	12,3197	12,3197	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	технические мероприятия	углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							/0,000303	/200			
1 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0036	0/0		5,2	0,1	0,2	0,0015708 /0,0015708	30/30	12,319703	12,319703	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	1,1081	1,1081	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	1,1081	1,1081	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0045	0/0							1,1081	1,1081	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,4095	0,4095	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,4095	0,4095	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0045	0/0							0,4096	0,4096	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00535	0,00535	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00535	0,00535	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0045	0/0							0,00536	0,00536	
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00336	0,00336	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	мероприятия	изомеров) (203)											
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00336	0,00336	
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0045	0/0							0,00336	0,00336	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0043	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00168	0,00168	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0044	1/1		5	0,1	18,33	0,144 /0,144	240 /240	0,00168	0,00168	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0045	0/0							0,00168	0,00168	
18 д/год 2 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0006	0/0		5, 2	0,05	0,8	0,001571 /0,001571	30/3 0	0,0000003	0,0000003	
		Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00333	0,00333	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,08056	0,08056	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0008	0/0		5, 2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/3 0	0,00092	0,00092	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	0/0		5, 2	0,01	0,2	0,000015 7 /0,000015 7	30/3 0	0,00092	0,00092	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0007	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	0,00964	0,00964	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0008	0/0		5, 2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/3 0	1,1081	1,1081	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0009	0/0		5, 2	0,01	0,2	0,0000157 /0,0000157	30/3 0	1,1081	1,1081	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6001	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,17344	0,17344	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6002	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,17344	0,17344	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6003	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,020144	0,020144	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0007	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	0,00356	0,00356	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0008	0/0		5, 2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/3 0	0,4095	0,4095	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0009	0/0		5, 2	0,01	0,2	0,0000157 /0,0000157	30/3 0	0,4095	0,4095	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6001	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,06409	0,06409	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6002	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,06409	0,06409	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов	6003	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,007444	0,007444	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	мероприятия	предельных С6-С10 (1503*)											
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0007	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	0,00005	0,00005	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0008	0/0		5, 2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/3 0	0,00535	0,00535	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0009	0/0		5, 2	0,01	0,2	0,000015 7 /0,000015 7	30/3 0	0,00535	0,00535	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6001	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00084	0,00084	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6002	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00084	0,00084	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6003	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000097	0,000097	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0007	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	0,00001	0,00001	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0008	0/0		5, 2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/3 0	0,00336	0,00336	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0009	0/0		5, 2	0,01	0,2	0,000015 7 /0,000015 7	30/3 0	0,00336	0,00336	
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6001	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00026	0,00026	
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6002	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00026	0,00026	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6003	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000031	0,000031	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0007	0/0		5	0,05	0,15	0,000303 /0,000303	200 /200	0,00003	0,00003	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	мероприятия												
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0008	0/0		5,2	0,01	20	0,001571 /0,001571	30/30	0,00168	0,00168	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0009	0/0		5,2	0,01	0,2	0,0000157 /0,0000157	30/30	0,00168	0,00168	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6001	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,00053	0,00053	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6002	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,00053	0,00053	
365 д/год 1 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6003	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,000061	0,000061	
50 д/год 1.35 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6004	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,04336	0,04336	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6006	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,00385	0,00385	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6007	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,00385	0,00385	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6008	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,00385	0,00385	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6009	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,012087	0,012087	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6010	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,006043	0,006043	
132 д/год	Организационно-	Смесь	6011	0/0	2/2	2		1,5		22/22	0,01156	0,01156	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

24 ч/сут	технические мероприятия	углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								2			
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6012	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,02891	0,02891	
50 д/год 1.35 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6004	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,01602	0,01602	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6006	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00142	0,00142	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6007	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00142	0,00142	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6008	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00142	0,00142	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6009	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,004467	0,004467	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6010	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,002233	0,002233	
132 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6011	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00427	0,00427	
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6012	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,01068	0,01068	
50 д/год 1.35 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6004	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,00021	0,00021	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6006	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00002	0,00002	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6007	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00002	0,00002	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6008	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00002	0,00002	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6009	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000058	0,000058	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6010	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000029	0,000029	
132 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6011	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00006	0,00006	
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6012	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00014	0,00014	
50 д/год 1.35 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6004	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,00007	0,00007	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6006	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6007	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6008	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6009	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000018	0,000018	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6010	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000009	0,000009	
132 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6011	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00002	0,00002	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6012	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00004	0,00004	
50 д/год 1.35 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6004	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,00013	0,00013	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6006	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6007	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
348 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6008	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00001	0,00001	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6009	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000037	0,000037	
44 д/год 12 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6010	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000018	0,000018	
132 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6011	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00004	0,00004	
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6012	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00009	0,00009	
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0013	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463 7	200 /200	0,00365	0,00365	
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0015	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463 7	200 /200	0,00191	0,00191	
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0013	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463 7	200 /200	0,00059	0,00059	
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0015	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463	200 /200	0,00031	0,00031	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

									7				
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0013	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463 7	200 /200	0,01272	0,01272	
122 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0015	0/0		4	0,03 2	1,82	0,001463 7 /0,001463 7	200 /200	0,00667	0,00667	
1 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0014	0/0		5, 2	0,1	0,2	0,001570 8 /0,001570 8	30/3 0	14,49777	14,49777	
1 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0016	0/0		5, 2	0,1	0,2	0,001570 8 /0,001570 8	30/3 0	14,49777	14,49777	
55 д/год 15 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6005	0/0	2/2	2		1,5		200 /200	0,00385	0,00385	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,00142	0,00142	
		Бензол (64)									0,00002	0,00002	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,00001	0,00001	
		Метилбензол (349)									0,00001	0,00001	
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0032	0/0							0,17067	0,17067	
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0033	0/0							0,17067	0,17067	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0034	0/0		25	0,05	4267	8,378234 9 /8,378234	400 /400	0,0003	0,0003	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

								9					
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0032	0/0							0,00901	0,00901	
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0033	0/0							0,00901	0,00901	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0034	0/0		25	0,05	4267	8,378234 9 /8,378234 9	400 /400	0,00005	0,00005	
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0032	0/0							0,00185	0,00185	
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0033	0/0							0,00185	0,00185	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0034	0/0		25	0,05	4267	8,378234 9 /8,378234 9	400 /400	0,0003	0,0003	
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0032	0/0							0,06667	0,06667	
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0033	0/0							0,06667	0,06667	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933 3 /0,036933 3	450 /450	0,00092	0,00092	
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	0,00092	0,00092	
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись	0032	0/0							0,27556	0,27556	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		углерода, Угарный газ) (584)											
	Мероприятия 2- режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0033	0/0							0,27556	0,27556	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0034	0/0		25	0,05	4267	8,378234 9 /8,378234 9	400 /400	0,0001	0,0001	
	Мероприятия 2- режима	Метан (727*)	0032	0/0							0,16	0,16	
	Мероприятия 2- режима	Метан (727*)	0033	0/0							0,16	0,16	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Метан (727*)	0034	0/0		25	0,05	4267	8,378234 9 /8,378234 9	400 /400	0,0027	0,0027	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0037	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,038806	0,038806	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0038	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,038806	0,038806	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0039	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,038806	0,038806	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0040	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,038806	0,038806	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0041	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,038806	0,038806	
365 д/год	Мероприятия 2-	Смесь	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933	450	1,1081	1,1081	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима	углеводородов предельных C1- C5 (1502*)							3 /0,036933 3	/450			
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	1,1081	1,1081	
329 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6013	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,02891	0,02891	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6014	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6015	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6016	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6017	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6018	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6019	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6020	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6021	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		C5 (1502*)											
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6022	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6023	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6024	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6025	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6026	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6027	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6028	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6029	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6030	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6031	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000571	0,000571	
365 д/год	Мероприятия 2-	Смесь	6032	0/0	2/2	2		1,5		30/3	0,000571	0,000571	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима	углеводородов предельных C1- C5 (1502*)								0			
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6033	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	6034	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000571	0,000571	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0037	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,014385	0,014385	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0038	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,014385	0,014385	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0039	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,014385	0,014385	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0040	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,014385	0,014385	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0041	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,014385	0,014385	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933 3 /0,036933 3	450 /450	0,4095	0,4095	
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	0,4095	0,4095	
329 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-	6013	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,01068	0,01068	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		C10 (1503*)											
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6014	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6015	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6016	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6017	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6018	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6019	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6020	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6021	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6022	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6023	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год	Мероприятия 2-	Смесь	6024	0/0	2/2	2		1,5		30/3	0,000212	0,000212	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима	углеводородов предельных С6- С10 (1503*)								0			
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6025	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6026	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6027	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6028	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6029	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6030	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6031	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6032	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6033	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)	6034	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000212	0,000212	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		C10 (1503*)											
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0037	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000187	0,000187	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0038	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000187	0,000187	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0039	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000187	0,000187	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0040	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000187	0,000187	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0041	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000187	0,000187	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933 3 /0,036933 3	450 /450	0,00535	0,00535	
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	0,00535	0,00535	
329 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6013	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00014	0,00014	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6014	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6015	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6016	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6017	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6018	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6019	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год	Мероприятия 2-	Бензол (64)	6020	0/0	2/2	2		1,5		30/3	0,000003	0,000003	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима									0			
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6021	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6022	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6023	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6024	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6025	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6026	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6027	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6028	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6029	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6030	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6031	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6032	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6033	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6034	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000003	0,000003	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0037	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000059	0,000059	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0038	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000059	0,000059	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0039	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000059	0,000059	
365 д/год	Мероприятия 2-	Диметилбензол	0040	1/1		5	0,15	0,57	0,010130	30/3	0,000059	0,000059	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима	(смесь о-, м-, п-изомеров) (203)							1 /0,010130 1	0			
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0041	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000059	0,000059	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933 3 /0,036933 3	450 /450	0,00336	0,00336	
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	0,00336	0,00336	
329 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6013	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,00004	0,00004	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6014	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6015	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6016	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6017	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6018	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6019	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6020	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6021	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год	Мероприятия 2-	Диметилбензол	6022	0/0	2/2	2		1,5		30/3	0,000001	0,000001	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

1 ч/сут	режима	(смесь о-, м-, п-изомеров) (203)								0			
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6023	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6024	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6025	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6026	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6027	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6028	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6029	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6030	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6031	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6032	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6033	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6034	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000001	0,000001	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0037	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000118	0,000118	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0038	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000118	0,000118	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0039	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000118	0,000118	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0040	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000118	0,000118	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0041	1/1		5	0,15	0,57	0,010130 1 /0,010130 1	30/3 0	0,000118	0,000118	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0046	0/0		4	0,15	2,09	0,036933 3 /0,036933 3	450 /450	0,00168	0,00168	
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0047	0/0		4	0,15	4,24	0,074927 /0,074927	450 /450	0,00168	0,00168	
329 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6013	0/0	2/2	2		1,5		22/2 2	0,000009	0,000009	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6014	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6015	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6016	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6017	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6018	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6019	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6020	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6021	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6022	0/0	2/2	2		1,5		30/3 0	0,000002	0,000002	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6023	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6024	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6025	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6026	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6027	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6028	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6029	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6030	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6031	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6032	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6033	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6034	0/0	2/2	2		1,5		30/30	0,000002	0,000002	
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0032	0/0							3,0000000 E-08	3,0000000 E-08	
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0033	0/0							3,0000000 E-08	3,0000000 E-08	
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0032	0/0							0,0004	0,0004	
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0033	0/0							0,0004	0,0004	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	1/1		5	0,104	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,4288	0,4288	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0102	1/1		5	0,104	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,512	0,512	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,08533	0,08533	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,09067	0,09067	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,49707	0,49707	
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8 /0,194024 8	450 /450	0,0206	0,0206	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,06968	0,06968	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,0832	0,0832	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,01387	0,01387	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,01473	0,01473	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,08077	0,08077	
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8 /0,194024 8	450 /450	0,00335	0,00335	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0101	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,02792	0,02792	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,03333	0,03333	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,00556	0,00556	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		черный) (583)											
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,0059	0,0059	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,03236	0,03236	
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8 /0,194024 8	450 /450	0,00175	0,00175	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,067	0,067	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,08	0,08	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,01333	0,01333	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,01417	0,01417	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,07767	0,07767	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,1940248 /0,1940248	450 /450	0,00275	0,00275	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0107	1/1		2	0,08	1,13	0,00568 /0,00568	22/2 2	0,000009	0,000009	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0101	1/1		5	0,104	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,34617	0,34617	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0102	1/1		5	0,104	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,41333	0,41333	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0103	1/1		4	0,075	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,06889	0,06889	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,07319	0,07319	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,1457196 /0,1457196	450 /450	0,40128	0,40128	
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,1940248 /0,1940248	450 /450	0,018	0,018	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0101	1/1		5	0,104	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,00000067	0,00000067	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	8,0000000 Е-08	8,0000000 Е-08	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,0000001 33	0,0000001 33	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,0000142	0,0000142	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,0000007 8	0,0000007 8	
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8 /0,194024 8	450 /450	3,0000000 Е-09	3,0000000 Е-09	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0101	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,0067	0,0067	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,008	0,008	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,00133	0,00133	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,00142	0,00142	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,00778	0,00778	
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8 /0,194024 8	450 /450	0,00038	0,00038	
137 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные	0101	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,16192	0,16192	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)*

		С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0102	1/1		5	0,10 4	0,16	0,00225 /0,00225	200 /200	0,19333	0,19333	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0103	1/1		4	0,07 5	67,64	0,378784 /0,378784	200 /200	0,0322	0,0322	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0104	1/1		4	0,08	46,87	0,23557 /0,23557	450 /450	0,03424	0,03424	
38 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0105	1/1		4	0,08	28,99	0,145719 6 /0,145719 6	450 /450	0,18769	0,18769	
	Мероприятия 2-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на	0106	1/1		4	0,08	38,6	0,194024 8	450 /450	0,009	0,009	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ»
на 2026-2029гг (Корректировка)

		С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)							/0,194024 8				
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0107	1/1		2	0,08	1,13	0,00568 /0,00568	22/2 2	0,00326	0,00326	
	Мероприятия 2- режима	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0108	1/1		3	0,08	0,44	0,002211 7 /0,002211 7	22/2 2	0,03951	0,03951	
365 д/год 1 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0109	1/1		4	0,08	0,14	0,000703 7 /0,000703 7	22/2 2	0,03951	0,03951	

Таблица 3.9 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)																
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	5	0,04061	1,45985	1,7	230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	5	0,04061	1,45985	1,7	230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	0,04061		230,41744 3614	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	5,2	0,21333	0,16128	9	150714,74 0384	0,21333		150714,74 0384	0,21333		150714,74 0384	0,21333		150714,74 0384	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	5,2	0,00758	0,00677	0,3	5355,8486 3316	0,00758		5355,8486 3316	0,00758		5355,8486 3316	0,00758		5355,8486 3316	Инструментальный
АБК. Каратурун Восточный	0013	4	0,00365	0,03849	0,2	4320,5524 8616	0,00365		4320,5524 8616	0,00365		4320,5524 8616	0,00365		4320,5524 8616	Инструментальный
АБК. Каратурун Восточный	0015	4	0,00191	0,02392	0,1	2260,8918 4892	0,00191		2260,8918 4892	0,00191		2260,8918 4892	0,00191		2260,8918 4892	Инструментальный
м/р	0032		0,17067	11,69261	7,		0,17067			0,17067			0,17067			Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратуру н Северо- Восточны й					2										льный	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,17067	11,69261	7, 2	50,217729 5203	0,17067		50,217729 5203	0,17067		50,217729 5203	0,17067		50,217729 5203	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0034	25	0,0003	0,0085277		0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,4288	1,47168	18 ,1	330195,19 7395	0,4288		330195,19 7395	0,4288		330195,19 7395	0,4288		330195,19 7395	Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,512	0,27936	21 ,6	394262,92 2263	0,512		394262,92 2263	0,512		394262,92 2263	0,512		394262,92 2263	Инструмента льный
КРС и ПРС	0103	4	0,08533	0,10522	3, 6	390,30904 2918	0,08533		390,30904 2918	0,08533		390,30904 2918	0,08533		390,30904 2918	Инструмента льный
КРС и ПРС	0104	4	0,09067	0,2304	3, 8	1019,3405 1007	0,09067		1019,3405 1007	0,09067		1019,3405 1007	0,09067		1019,3405 1007	Инструмента льный
КРС и ПРС	0105	4	0,49707	0,08064	21	9033,8990 3518	0,49707		9033,8990 3518	0,49707		9033,8990 3518	0,49707		9033,8990 3518	Инструмента льный
КРС и ПРС	0106	4	0,0206	0,29584	0, 9	281,18077 6664	0,0206		281,18077 6664	0,0206		281,18077 6664	0,0206		281,18077 6664	Инструмента льный
КРС и ПРС	6402	2	0,08453	4,58255	3, 6		0,08453			0,08453			0,08453			
	ВСЕГ О:		2,36833	33,589597 7			2,36833			2,36833			2,36833			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,36803	33,58107	10 0		2,36803			2,36803			2,36803			
	20-30		0,0003	0,0085277			0,0003			0,0003			0,0003			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0001	5	0,0066	0,23723	1, 9	37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру	0002	5	0,0066	0,23723	1, 9	37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	0,0066		37,447799 2577	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Восточны й																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0006	5,2	0,03467	0,02621	10	24493,882 9471	0,03467		24493,882 9471	0,03467		24493,882 9471	0,03467		24493,882 9471	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0035	5,2	0,00123	0,0011	0, 4	869,08889 4299	0,00123		869,08889 4299	0,00123		869,08889 4299	0,00123		869,08889 4299	Инструмента льный
АБК. Каратуру н Восточны й	0013	4	0,00059	0,00625	0, 2	698,39067 5845	0,00059		698,39067 5845	0,00059		698,39067 5845	0,00059		698,39067 5845	Инструмента льный
АБК. Каратуру н Восточны й	0015	4	0,00031	0,00389	0, 1	366,95103 3071	0,00031		366,95103 3071	0,00031		366,95103 3071	0,00031		366,95103 3071	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0032		0,00901	0,61752	2, 6		0,00901			0,00901			0,00901			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,00901	0,61752	2, 6	2,6510912 4614	0,00901		2,6510912 4614	0,00901		2,6510912 4614	0,00901		2,6510912 4614	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0034	25	0,00005	0,0013858		0,0147119 381	0,00005		0,0147119 381	0,00005		0,0147119 381	0,00005		0,0147119 381	Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,06968	0,23915	20 ,1	53656,719 5767	0,06968		53656,719 5767	0,06968		53656,719 5767	0,06968		53656,719 5767	Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,0832	0,0454	23 ,8	64067,724 8677	0,0832		64067,724 8677	0,0832		64067,724 8677	0,0832		64067,724 8677	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0103	4	0,01387	0,0171	4	63,442944 1612	0,01387		63,442944 1612	0,01387		63,442944 1612	0,01387		63,442944 1612	Инструментальный
КРС и ПРС	0104	4	0,01473	0,03744	4, 2	165,59926 8923	0,01473		165,59926 8923	0,01473		165,59926 8923	0,01473		165,59926 8923	Инструментальный
КРС и ПРС	0105	4	0,08077	0,013104	23 ,2	1467,9381 6781	0,08077		1467,9381 6781	0,08077		1467,9381 6781	0,08077		1467,9381 6781	Инструментальный
КРС и ПРС	0106	4	0,00335	0,048074	1	45,726000 0885	0,00335		45,726000 0885	0,00335		45,726000 0885	0,00335		45,726000 0885	Инструментальный
КРС и ПРС	6402	2	0,01374	0,17703	4		0,01374			0,01374			0,01374			
	ВСЕГО:		0,34741	2,3256338			0,34741			0,34741			0,34741			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,34736	2,324248	10 0		0,34736			0,34736			0,34736			
	20-30		0,00005	0,0013858			0,00005			0,00005			0,00005			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	5,2	0,01389	0,01008	8, 4	9813,0958 793	0,01389		9813,0958 793	0,01389		9813,0958 793	0,01389		9813,0958 793	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032		0,00185	0,122	1, 1		0,00185			0,00185			0,00185			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033		0,00185	0,122	1, 1	0,5443417 0981	0,00185		0,5443417 0981	0,00185		0,5443417 0981	0,00185		0,5443417 0981	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0034	25	0,0003	0,0071064	0, 2	0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	0,0003		0,0882716 2862	Инструментальный
КРС и ПРС	0101	5	0,02792	0,09198	16 ,9	21499,649 9797	0,02792		21499,649 9797	0,02792		21499,649 9797	0,02792		21499,649 9797	Инструментальный
КРС и ПРС	0102	5	0,03333	0,01746	20 ,1	25665,592 1856	0,03333		25665,592 1856	0,03333		25665,592 1856	0,03333		25665,592 1856	Инструментальный
КРС и	0103	4	0,00556	0,00658	3,	25,432067	0,00556		25,432067	0,00556		25,432067	0,00556		25,432067	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

ПРС					4	0178			0178			0178		0178	льный
КРС и ПРС	0104	4	0,0059	0,0144	3,6	66,3296460724	0,0059		66,3296460724	0,0059		66,3296460724	0,0059	66,3296460724	Инструментальный
КРС и ПРС	0105	4	0,03236	0,00504	19,5	588,120330694	0,03236		588,120330694	0,03236		588,120330694	0,03236	588,120330694	Инструментальный
КРС и ПРС	0106	4	0,00175	0,0258	1,1	23,8867164642	0,00175		23,8867164642	0,00175		23,8867164642	0,00175	23,8867164642	Инструментальный
КРС и ПРС	6402	2	0,04094	2,21967	24,6		0,04094			0,04094			0,04094		
	ВСЕГО:		0,16565	2,6421164			0,16565			0,16565			0,16565		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,16535	2,63501	99,8		0,16535			0,16535			0,16535		
	20-30		0,0003	0,0071064	0,2		0,0003			0,0003			0,0003		
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)															
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	5	0,000045	0,00116		0,25532590403	0,000045		0,25532590403	0,000045		0,25532590403	0,000045	0,25532590403	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	5	0,000045	0,00116		0,25532590403	0,000045		0,25532590403	0,000045		0,25532590403	0,000045	0,25532590403	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	5,2	0,033333	0,0252	7	23549,3106512	0,033333		23549,3106512	0,033333		23549,3106512	0,033333	23549,3106512	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	5,2	0,002964	0,00154	0,6	2094,29226236	0,002964		2094,29226236	0,002964		2094,29226236	0,002964	2094,29226236	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032		0,06667	4,56743	14		0,06667			0,06667			0,06667		Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,06667	4,56743	14	51338,884 8189	0,06667		51338,884 8189	0,06667		51338,884 8189	0,06667		51338,884 8189	Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,067	0,22995	14	51592,999 593	0,067		51592,999 593	0,067		51592,999 593	0,067		51592,999 593	Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,08	0,04365	16 ,6	61603,581 6036	0,08		61603,581 6036	0,08		61603,581 6036	0,08		61603,581 6036	Инструмента льный
КРС и ПРС	0103	4	0,01333	0,01644	2, 8	60,972923 2638	0,01333		60,972923 2638	0,01333		60,972923 2638	0,01333		60,972923 2638	Инструмента льный
КРС и ПРС	0104	4	0,01417	0,036	3	159,30357 3703	0,01417		159,30357 3703	0,01417		159,30357 3703	0,01417		159,30357 3703	Инструмента льный
КРС и ПРС	0105	4	0,07767	0,0126	16 ,3	1411,5978 3946	0,07767		1411,5978 3946	0,07767		1411,5978 3946	0,07767		1411,5978 3946	Инструмента льный
КРС и ПРС	0106	4	0,00275	0,0387	0, 6	37,536268 7294	0,00275		37,536268 7294	0,00275		37,536268 7294	0,00275		37,536268 7294	Инструмента льный
КРС и ПРС	6402	2	0,05283	2,86409	11 ,1		0,05283			0,05283			0,05283			
	ВСЕГ О:		0,477477	12,40535			0,477477			0,477477			0,477477			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,477477	12,40535	10 0		0,477477			0,477477			0,477477			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0043	5	0,00092	0,00514	14 ,1	12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0044	5	0,00092	0,00514	14 ,3	12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	0,00092		12,005494 5055	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0045		0,00092	0,00277	14 ,3	649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0008	5,2	0,00092	0,00352	14 ,3	649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	0,00092		649,96747 3647	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка АГЗУ	0009	5,2	0,00092	0,00352	14,3	65038,146 5668	0,00092		65038,146 5668	0,00092		65038,146 5668	0,00092		65038,146 5668	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	4	0,00092	0,00074	14,3	65,969829 8415	0,00092		65,969829 8415	0,00092		65,969829 8415	0,00092		65,969829 8415	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	4	0,00092	0,00277	14,3	32,518097 835	0,00092		32,518097 835	0,00092		32,518097 835	0,00092		32,518097 835	Инструментальный
КРС и ПРС	0107	2	0,000009	0,0000008	0,1	1,7121962 5445	0,000009		1,7121962 5445	0,000009		1,7121962 5445	0,000009		1,7121962 5445	Инструментальный
	ВСЕГО:		0,006449	0,0236008			0,006449			0,006449			0,006449			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,006449	0,0236008	100		0,006449			0,006449			0,006449			
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
ГУ-2. Каратурун Восточный	0001	5	0,03175	1,14142	1,3	180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0002	5	0,03175	1,14142	1,3	180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	5,2	0,17222	0,13104	7,1	121671,08 5121	0,17222		121671,08 5121	0,17222		121671,08 5121	0,17222		121671,08 5121	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0035	5,2	0,03175	0,02268	1,3	22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	Инструментальный
АБК. Каратуру	0013	4	0,01272	0,13408	0,5	15056,829 486	0,01272		15056,829 486	0,01272		15056,829 486	0,01272		15056,829 486	Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Восточны й																
АБК. Каратуру н Восточны й	0015	4	0,00667	0,07027	0, 3	7895,3657 7608	0,00667		7895,3657 7608	0,00667		7895,3657 7608	0,00667		7895,3657 7608	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0032		0,27556	19,0005	11 ,4		0,27556			0,27556			0,27556			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,27556	19,0005	11 ,4	81,080433 2725	0,27556		81,080433 2725	0,27556		81,080433 2725	0,27556		81,080433 2725	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0034	25	0,0001	0,0017766		0,0294238 7621	0,0001		0,0294238 7621	0,0001		0,0294238 7621	0,0001		0,0294238 7621	Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,34617	1,19574	14 ,3	266566,39 8046	0,34617		266566,39 8046	0,34617		266566,39 8046	0,34617		266566,39 8046	Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,41333	0,22698	17 ,1	318282,60 4803	0,41333		318282,60 4803	0,41333		318282,60 4803	0,41333		318282,60 4803	Инструмента льный
КРС и ПРС	0103	4	0,06889	0,08549	2, 8	315,11062 8931	0,06889		315,11062 8931	0,06889		315,11062 8931	0,06889		315,11062 8931	Инструмента льный
КРС и ПРС	0104	4	0,07319	0,1872	3	822,82488 0685	0,07319		822,82488 0685	0,07319		822,82488 0685	0,07319		822,82488 0685	Инструмента льный
КРС и ПРС	0105	4	0,40128	0,06552	16 ,6	7292,9828 894	0,40128		7292,9828 894	0,40128		7292,9828 894	0,40128		7292,9828 894	Инструмента льный
КРС и ПРС	0106	4	0,018	0,258	0, 7	245,69194 0774	0,018		245,69194 0774	0,018		245,69194 0774	0,018		245,69194 0774	Инструмента льный
КРС и ПРС	6402	2	0,26415	14,32046	10 ,9		0,26415			0,26415			0,26415			
	ВСЕГ О:		2,42309	56,983076 6			2,42309			2,42309			2,42309			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,42299	56,9813	10 0		2,42299			2,42299			2,42299			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

	20-30		0,0001	0,0017766			0,0001			0,0001			0,0001			
***Метан (727*)(0410)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0001	5	0,03175	1,14142	7, 6	180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0002	5	0,03175	1,14142	7, 6	180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	0,03175		180,14661 0065	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0035	5,2	0,03175	0,02268	7, 6	22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	0,03175		22433,798 6943	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0032		0,16	10,96183	38 ,3		0,16			0,16			0,16			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,16	10,96183	38 ,3	47,078201 9292	0,16		47,078201 9292	0,16		47,078201 9292	0,16		47,078201 9292	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0034	25	0,0027	0,0710641	0, 6	0,7944446 5755	0,0027		0,7944446 5755	0,0027		0,7944446 5755	0,0027		0,7944446 5755	Инструмента льный
	ВСЕГ О:		0,41795	24,300244 1			0,41795			0,41795			0,41795			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,41525	24,22918	99 ,4		0,41525			0,41525			0,41525			
	20-30		0,0027	0,0710641	0, 6		0,0027			0,0027			0,0027			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)																
ГУ-2. Каратуру	0003	5	12,3197	0,044351	16 ,5	70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Восточны й																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0004	5	12,3197	0,044351	16 ,5	70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	12,3197		70445944, 7044	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0036	5,2	12,31970 3	0,0443509	16 ,5	8704810,6 1655	12,31970 3		8704810,6 1655	12,31970 3		8704810,6 1655	12,31970 3		8704810,6 1655	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0043	5	1,1081	6,20879	1, 5	14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0044	5	1,1081	6,20879	1, 5	14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	1,1081		14460,096 1538	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0045		1,1081	3,35274	1, 5	6336286,7 0559	1,1081		6336286,7 0559	1,1081		6336286,7 0559	1,1081		6336286,7 0559	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0007	5	0,00964	0,30386		55123,006 8062	0,00964		55123,006 8062	0,00964		55123,006 8062	0,00964		55123,006 8062	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0008	5,2	1,1081	4,25254	1, 5	782857,56 2552	1,1081		782857,56 2552	1,1081		782857,56 2552	1,1081		782857,56 2552	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0009	5,2	1,1081	4,25254	1, 5	78335619, 7942	1,1081		78335619, 7942	1,1081		78335619, 7942	1,1081		78335619, 7942	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	6001	2	0,17344	5,4695	0, 2		0,17344			0,17344			0,17344			Расчетный
Площадка АГЗУ	6002	2	0,17344	5,4695	0, 2		0,17344			0,17344			0,17344			Расчетный
Площадка АГЗУ	6003	2	0,020144	0,63528			0,020144			0,020144			0,020144			Расчетный
Площадка сепараци	6004	2	0,04336	1,36737	0, 1		0,04336			0,04336			0,04336			Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

и нефти и газа														
Площадка сепарации и нефти и газа	6006	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6007	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6008	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6009	2	0,012087	0,03028			0,012087			0,012087			0,012087	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6010	2	0,006043	0,01514			0,006043			0,006043			0,006043	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6011	2	0,01156	0,36463			0,01156			0,01156			0,01156	Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6012	2	0,02891	0,91158		20427,121 8977	0,02891		20427,121 8977	0,02891		20427,121 8977	0,02891	Расчетный
АБК. Каратурун Восточный	0014	5,2	14,49777	0,052192	19,6	10243781,2188	14,49777		10243781,2188	14,49777		10243781,2188	14,49777	Инструментальный
АБК. Каратурун Восточный	0016	5,2	14,49777	0,052192	19,4	10243781,2188	14,49777		10243781,2188	14,49777		10243781,2188	14,49777	Инструментальный
АБК. Каратуру	6005	2	0,00385	0,12154		421,81981 6495	0,00385		421,81981 6495	0,00385		421,81981 6495	0,00385	Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Восточны й																
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0037	5	0,038806	0,000793	0, 1	4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0038	5	0,038806	0,000793	0, 1	4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0039	5	0,038806	0,000793	0, 1	4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0040	5	0,038806	0,000793	0, 1	4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0041	5	0,038806	0,000793	0, 1	4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	0,038806		4251,7246 2309	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0046	4	1,1081	0,88878	1, 5	79457,791 7906	1,1081		79457,791 7906	1,1081		79457,791 7906	1,1081		79457,791 7906	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0047	4	1,1081	3,35274	1, 5	39166,635 0119	1,1081		39166,635 0119	1,1081		39166,635 0119	1,1081		39166,635 0119	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны	6013	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891			Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6014	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6015	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6016	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6017	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6018	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6019	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6020	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6021	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента льный
м/р	6022	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный														льный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6029	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-	6030	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571	Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й																
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6031	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		Инструмента льный	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6032	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		Инструмента льный	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6033	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		Инструмента льный	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6034	2	0,000571	0,018002		7,4512362 6374	0,000571		7,4512362 6374	0,000571		7,4512362 6374	0,000571		7,4512362 6374	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6035	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6036	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6037	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6038	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6039	2	0,002028	0,06397			0,002028			0,002028			0,002028			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6040	2	0,000978	0,030845			0,000978			0,000978			0,000978			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6041	2	0,001241	0,039126			0,001241			0,001241			0,001241			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6042	2	0,000095	0,003			0,000095			0,000095			0,000095			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6043	2	0,000009 5	0,003			0,000009 5			0,000009 5			0,000009 5			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6044	2	0,000095	0,003			0,000095			0,000095			0,000095			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6045	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6046	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
м/р Каратуру	6047	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6048	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6049	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6050	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6051	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6052	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6053	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6054	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны	6055	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6056	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6057	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6058	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6059	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6060	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6061	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6062	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6063	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р	6064	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	2	0,00216	0,068111			0,00216			0,00216			0,00216		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	2	0,00216	0,068111			0,00216			0,00216			0,00216		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	2	0,000095	0,003			0,000095			0,000095			0,000095		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	2	0,000095	0,003			0,000095			0,000095			0,000095		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6071	2	0,00516	0,16274			0,00516			0,00516			0,00516		
м/р Каратурун Северо-	6072	2	0,01438	0,45341			0,01438			0,01438			0,01438		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6074	2	0,006042	0,0664			0,006042			0,006042			0,006042		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6075	2	0,012077	0,38085			0,012077			0,012077			0,012077		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6076	2	0,006042	0,19053			0,006042			0,006042			0,006042		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6078	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6079	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6080	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6081	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6082	2	0,01156	0,36463			0,01156			0,01156			0,01156		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6083	2	0,000248	0,078139			0,000248			0,000248			0,000248			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6084	2	0,00516	0,16274			0,00516			0,00516			0,00516			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6085	2	0,02875	0,90681			0,02875			0,02875			0,02875			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6086	2	0,01155	0,36433			0,01155			0,01155			0,01155			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6087	2	0,01032	0,32549			0,01032			0,01032			0,01032			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6088	2	0,012083	0,13281			0,012083			0,012083			0,012083			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6089	2	0,01156	0,36463			0,01156			0,01156			0,01156			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6090	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385			
м/р Каратуру	6091	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6092	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6093	4	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6094	4	0,01156	0,36463			0,01156			0,01156			0,01156		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6095	4	0,000218	0,068736			0,000218			0,000218			0,000218		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6096	2	0,000725	0,228763			0,000725			0,000725			0,000725		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6097	2	0,012087	0,38117			0,012087			0,012087			0,012087		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6098	2	0,01155	0,36433			0,01155			0,01155			0,01155		
м/р Каратуру н Северо- Восточны	6099	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6100	2	0,02891	0,91158			0,02891			0,02891			0,02891	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6101	2	0,00385	0,12154			0,00385			0,00385			0,00385	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6102	4	0,01156	0,36463			0,01156			0,01156			0,01156	
КРС и ПРС	6403	2	0,00514	0,0037			0,00514			0,00514			0,00514	
	ВСЕГ О:		74,84458 25	57,661106 9			74,84458 25			74,84458 25			74,84458 25	
В том числе по грациям высот														
	0-10		74,84458 25	57,661106 9	10 0		74,84458 25			74,84458 25			74,84458 25	
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)														
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0043	5	0,4095	2,294448	14 ,1	5343,75	0,4095		5343,75	0,4095		5343,75	0,4095	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0044	5	0,4095	2,294448	12 ,4	5343,75	0,4095		5343,75	0,4095		5343,75	0,4095	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0045		0,4096	1,23902	12 ,4	2342155,9 7384	0,4096		2342155,9 7384	0,4096		2342155,9 7384	0,4096	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0007	5	0,00356	0,11229	0, 1	20356,629 0695	0,00356		20356,629 0695	0,00356		20356,629 0695	0,00356	Инструмента льный
Площадка	0008	5,2	0,4095	1,57154	12	289306,17	0,4095		289306,17	0,4095		289306,17	0,4095	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

АГЗУ					,4	4411			4411			4411			4411	льный
Площадка АГЗУ	0009	5,2	0,4095	1,57154	12,4	28949044,586	0,4095		28949044,586	0,4095		28949044,586	0,4095		28949044,586	Инструментальный
Площадка АГЗУ	6001	2	0,06409	2,02127	1,9		0,06409			0,06409			0,06409			Расчетный
Площадка АГЗУ	6002	2	0,06409	2,02127	1,9		0,06409			0,06409			0,06409			Расчетный
Площадка АГЗУ	6003	2	0,007444	0,23477	0,2		0,007444			0,007444			0,007444			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6004	2	0,01602	0,50532	0,5		0,01602			0,01602			0,01602			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6006	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6007	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6008	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6009	2	0,004467	0,01119	0,1		0,004467			0,004467			0,004467			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6010	2	0,002233	0,0056	0,1		0,002233			0,002233			0,002233			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6011	2	0,00427	0,13475	0,1		0,00427			0,00427			0,00427			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6012	2	0,01068	0,33688	0,3		0,01068			0,01068			0,01068			Расчетный
АБК.	6005	2	0,00142	0,04492		155,58029	0,00142		155,58029	0,00142		155,58029	0,00142		155,58029	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Восточный						5954			5954			5954			5954	льный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	5	0,014385	0,000294	0,4	1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	5	0,014385	0,000294	0,4	1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	5	0,014385	0,000294	0,4	1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	5	0,014385	0,000294	0,4	1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0041	5	0,014385	0,000294	0,4	1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	0,014385		1576,0722 2345	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	4	0,4095	0,32845	12,4	29363,744 9131	0,4095		29363,744 9131	0,4095		29363,744 9131	0,4095		29363,744 9131	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	4	0,4095	1,23902	12,4	14474,088 1124	0,4095		14474,088 1124	0,4095		14474,088 1124	0,4095		14474,088 1124	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-	6013	2	0,01068	0,33688	0,3		0,01068			0,01068			0,01068			Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6014	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6015	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6016	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6017	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6018	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6019	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6020	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6021	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6022	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6023	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6024	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6025	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6026	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6027	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6028	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6029	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный
м/р Каратуру	6030	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6031	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6032	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	2	0,000212	0,006673		2,7664835 1648	0,000212		2,7664835 1648	0,000212		2,7664835 1648	0,000212	2,7664835 1648	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6039	2	0,001909	0,060194	0, 1		0,001909			0,001909			0,001909		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6040	2	0,000858	0,027068			0,000858			0,000858			0,000858		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6041	2	0,001121	0,03535			0,001121			0,001121			0,001121		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6042	2	0,000035	0,001112			0,000035			0,000035			0,000035		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6043	2	0,000035	0,001112			0,000035			0,000035			0,000035		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6044	2	0,000035	0,001112			0,000035			0,000035			0,000035		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6045	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6046	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р	6047	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6048	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6049	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6050	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6051	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6052	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратурун Северо-	6055	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6056	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6057	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6058	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6059	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6060	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6061	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6062	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6063	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6064	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6065	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6066	2	0,000212	0,006673			0,000212			0,000212			0,000212			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6067	2	0,00204	0,064335	0, 1		0,00204			0,00204			0,00204			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6068	2	0,00204	0,064335	0, 1		0,00204			0,00204			0,00204			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6069	2	0,000035	0,001112			0,000035			0,000035			0,000035			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6070	2	0,000035	0,001112			0,000035			0,000035			0,000035			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6072	2	0,00697	0,21985	0, 2		0,00697			0,00697			0,00697			
м/р Каратуру	6074	2	0,002292	0,02519	0, 1		0,002292			0,002292			0,002292			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6075	2	0,004477	0,14118	0, 1		0,004477			0,004477			0,004477		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6076	2	0,002292	0,07227	0, 1		0,002292			0,002292			0,002292		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6078	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6079	2	0,01068	0,33688	0, 3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6080	2	0,01068	0,33688	0, 3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6081	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6082	2	0,00427	0,13475	0, 1		0,00427			0,00427			0,00427		
м/р Каратуру н Северо- Восточны	6083	2	0,000091 6	0,0289003			0,000091 6			0,000091 6			0,000091 6		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6085	2	0,01394	0,43969	0, 4		0,01394			0,01394			0,01394		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6086	2	0,00428	0,13505	0, 1		0,00428			0,00428			0,00428		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6087	2	0,0048	0,15232	0, 1		0,0048			0,0048			0,0048		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6088	2	0,004583	0,05037	0, 1		0,004583			0,004583			0,004583		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6089	2	0,00427	0,13475	0, 1		0,00427			0,00427			0,00427		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6090	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6091	2	0,01068	0,33688	0, 3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6092	2	0,01068	0,33688	0, 3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р	6093	4	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6094	4	0,00427	0,13475	0,1		0,00427			0,00427			0,00427		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6095	4	0,0000806	0,0254228			0,0000806			0,0000806			0,0000806		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6096	2	0,0002683	0,0846101			0,0002683			0,0002683			0,0002683		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	2	0,004467	0,14086	0,1		0,004467			0,004467			0,004467		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	2	0,00428	0,13505	0,1		0,00428			0,00428			0,00428		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	2	0,01068	0,33688	0,3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	2	0,01068	0,33688	0,3		0,01068			0,01068			0,01068		
м/р Каратурун Северо-	6101	2	0,00142	0,04492			0,00142			0,00142			0,00142		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6102	4	0,00427	0,13475	0, 1		0,00427			0,00427			0,00427	
КРС и ПРС	6403	2	0,0019	0,00137	0, 1		0,0019			0,0019			0,0019	
	ВСЕГ О:		3,292827 5	21,447322 2			3,292827 5			3,292827 5			3,292827 5	
В том числе по градациям высот														
	0-10		3,292827 5	21,447322 2	10 0		3,292827 5			3,292827 5			3,292827 5	
***Бензол (64)(0602)														
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0043	5	0,00535	0,02997	10 ,6	69,814560 4396	0,00535		69,814560 4396	0,00535		69,814560 4396	0,00535	69,814560 4396 Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0044	5	0,00535	0,02997	10 ,6	69,814560 4396	0,00535		69,814560 4396	0,00535		69,814560 4396	0,00535	69,814560 4396 Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0045		0,00536	0,01618	11 ,3	30649,306 6889	0,00536		30649,306 6889	0,00536		30649,306 6889	0,00536	30649,306 6889 Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0007	5	0,00005	0,00147	0, 1	285,90771 165	0,00005		285,90771 165	0,00005		285,90771 165	0,00005	285,90771 165 Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0008	5,2	0,00535	0,02052	10 ,6	3779,7021 5653	0,00535		3779,7021 5653	0,00535		3779,7021 5653	0,00535	3779,7021 5653 Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0009	5,2	0,00535	0,02052	10 ,6	378210,96 1014	0,00535		378210,96 1014	0,00535		378210,96 1014	0,00535	378210,96 1014 Инструмента льный
Площадка АГЗУ	6001	2	0,00084	0,0264	1, 7		0,00084			0,00084			0,00084	Расчетный
Площадка АГЗУ	6002	2	0,00084	0,0264	1, 7		0,00084			0,00084			0,00084	Расчетный
Площадка АГЗУ	6003	2	0,000097	0,00307	0, 2		0,000097			0,000097			0,000097	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации и нефти и газа	6004	2	0,00021	0,0066	0,4		0,00021			0,00021			0,00021			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6006	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6007	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6008	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6009	2	0,000058	0,00015	0,1		0,000058			0,000058			0,000058			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6010	2	0,000029	0,00007	0,1		0,000029			0,000029			0,000029			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6011	2	0,00006	0,00176	0,1		0,00006			0,00006			0,00006			Расчетный
Площадка сепарации и нефти и газа	6012	2	0,00014	0,0044	0,3		0,00014			0,00014			0,00014			Расчетный
АБК. Каратурун Восточный	6005	2	0,00002	0,00059		2,191271774	0,00002		2,191271774	0,00002		2,191271774	0,00002		2,191271774	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	5	0,000187	0,000004	0,4	20,4883910869	0,000187		20,4883910869	0,000187		20,4883910869	0,000187		20,4883910869	Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0038	5	0,000187	0,000004	0, 4	20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0039	5	0,000187	0,000004	0, 4	20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0040	5	0,000187	0,000004	0, 4	20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0041	5	0,000187	0,000004	0, 4	20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	0,000187		20,488391 0869	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0046	4	0,00535	0,00429	10 ,6	383,62890 1795	0,00535		383,62890 1795	0,00535		383,62890 1795	0,00535		383,62890 1795	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0047	4	0,00535	0,01618	10 ,6	189,09980 8062	0,00535		189,09980 8062	0,00535		189,09980 8062	0,00535		189,09980 8062	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6013	2	0,00014	0,0044	0, 3		0,00014			0,00014			0,00014			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6014	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			Инструмента льный
м/р Каратуру	6015	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6018	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6019	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6020	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6021	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6024	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6025	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6026	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6027	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6028	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6029	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6030	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6031	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента льный
м/р	6032	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															льный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6033	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6034	2	0,000003	0,000087		0,0391483 5165	0,000003		0,0391483 5165	0,000003		0,0391483 5165	0,000003	0,0391483 5165	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6035	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6036	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6037	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6038	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6039	2	0,001839	0,057998	3, 7		0,001839			0,001839			0,001839		
м/р Каратурун Северо-	6040	2	0,000789	0,024873	1, 6		0,000789			0,000789			0,000789		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6041	2	0,001051	0,033154	2, 1		0,001051			0,001051			0,001051		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6042	2	0,000005	0,000014			0,000005			0,000005			0,000005		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6043	2	0,000000 5	0,000014			0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6044	2	0,000000 5	0,000014			0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6045	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6046	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6047	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6048	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6049	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6050	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6051	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6052	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6053	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6054	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6055	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6056	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
м/р Каратуру	6057	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6058	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6059	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6060	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6061	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6062	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6063	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6064	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6065	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6066	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6067	2	0,00197	0,062139	3, 9		0,00197			0,00197			0,00197	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6068	2	0,00197	0,062139	3, 9		0,00197			0,00197			0,00197	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6069	2	0,000000 5	0,000014			0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6070	2	0,000000 5	0,000014			0,000000 5			0,000000 5			0,000000 5	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6072	2	0,000003	0,000088	0, 1		0,000003			0,000003			0,000003	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6075	2	0,000058	0,00184	0, 1		0,000058			0,000058			0,000058	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6078	2	0,000002	0,000059			0,000002			0,000002			0,000002	
м/р	6079	2	0,000014	0,0044	0,		0,000014			0,000014			0,000014	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный					3											
м/р Каратурун Северо-Восточный	6080	2	0,00014	0,0044	0,3		0,00014			0,00014			0,00014			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6081	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6082	2	0,00006	0,00176	0,1		0,00006			0,00006			0,00006			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6083	2	0,000012	0,0003774			0,000012			0,000012			0,000012			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6085	2	0,00006	0,00176	0,1		0,00006			0,00006			0,00006			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6086	2	0,00006	0,00176	0,1		0,00006			0,00006			0,00006			
м/р Каратурун Северо-Восточный	6089	2	0,00006	0,00176	0,1		0,00006			0,00006			0,00006			
м/р Каратурун Северо-	6090	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6091	2	0,00014	0,0044	0, 3		0,00014			0,00014			0,00014		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6092	2	0,00014	0,0044	0, 3		0,00014			0,00014			0,00014		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6093	4	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6094	4	0,00006	0,00176	0, 1		0,00006			0,00006			0,00006		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6095	4	0,000010 5	0,000332			0,000010 5			0,000010 5			0,000010 5		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6096	2	0,000035	0,001105	0, 1		0,000035			0,000035			0,000035		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6097	2	0,000058	0,00184	0, 1		0,000058			0,000058			0,000058		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6098	2	0,00006	0,00176	0, 1		0,00006			0,00006			0,00006		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6099	2	0,00014	0,0044	0, 3		0,00014			0,00014			0,00014			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6100	2	0,00014	0,0044	0, 3		0,00014			0,00014			0,00014			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6101	2	0,00002	0,00059			0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6102	4	0,00006	0,00176	0, 1		0,00006			0,00006			0,00006			
КРС и ПРС	6403	2	0,00002	0,00002			0,00002			0,00002			0,00002			
	ВСЕГ О:		0,050289 5	0,5072564			0,050289 5			0,050289 5			0,050289 5			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,050289 5	0,5072564	10 0		0,050289 5			0,050289 5			0,050289 5			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0043	5	0,00336	0,01884	10 ,6	43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0044	5	0,00336	0,01884	10 ,2	43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	0,00336		43,846153 8462	Инструмента льный
ГУ-2. Каратуру н Восточны	0045		0,00336	0,01017	10 ,2	19212,998 2229	0,00336		19212,998 2229	0,00336		19212,998 2229	0,00336		19212,998 2229	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й																
Площадка АГЗУ	0007	5	0,00001	0,00046		57,181542 3301	0,00001		57,181542 3301	0,00001		57,181542 3301	0,00001		57,181542 3301	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0008	5,2	0,00336	0,0129	10 ,2	2373,7942 5158	0,00336		2373,7942 5158	0,00336		2373,7942 5158	0,00336		2373,7942 5158	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	0009	5,2	0,00336	0,0129	10 ,2	237530,62 2244	0,00336		237530,62 2244	0,00336		237530,62 2244	0,00336		237530,62 2244	Инструмента льный
Площадка АГЗУ	6001	2	0,00026	0,0083	0, 8		0,00026			0,00026			0,00026			Расчетный
Площадка АГЗУ	6002	2	0,00026	0,0083	0, 8		0,00026			0,00026			0,00026			Расчетный
Площадка АГЗУ	6003	2	0,000031	0,00096	0, 1		0,000031			0,000031			0,000031			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6004	2	0,00007	0,00207	0, 2		0,00007			0,00007			0,00007			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6006	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6007	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6008	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6009	2	0,000018	0,00005	0, 1		0,000018			0,000018			0,000018			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6010	2	0,000009	0,00002			0,000009			0,000009			0,000009			Расчетный
Площадка сепараци и нефти и газа	6011	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002			Расчетный
Площадка	6012	2	0,00004	0,00138	0,		0,00004			0,00004			0,00004			Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

сепараци и нефти и газа					1											
АБК. Каратуру н Восточны й	6005	2	0,00001	0,00018		1,0956358 87	0,00001		1,0956358 87	0,00001		1,0956358 87	0,00001		1,0956358 87	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0037	5	0,000059	0,000001	0, 2	6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0038	5	0,000059	0,000001	0, 2	6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0039	5	0,000059	0,000001	0, 2	6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0040	5	0,000059	0,000001	0, 2	6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0041	5	0,000059	0,000001	0, 2	6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	0,000059		6,4642517 333	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0046	4	0,00336	0,0027	10 ,2	240,93329 1595	0,00336		240,93329 1595	0,00336		240,93329 1595	0,00336		240,93329 1595	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0047	4	0,00336	0,01017	10 ,2	118,76174 8615	0,00336		118,76174 8615	0,00336		118,76174 8615	0,00336		118,76174 8615	Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6013	2	0,00004	0,00138	0, 1		0,00004			0,00004			0,00004	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6014	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6015	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6016	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6017	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6018	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6019	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6020	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента льный
м/р	6021	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															льный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6022	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6023	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6024	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6025	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6026	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6027	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6028	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный
м/р Каратурун Северо-	6029	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6030	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6031	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6032	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6033	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6034	2	0,000001	0,000027		0,0130494 5055	0,000001		0,0130494 5055	0,000001		0,0130494 5055	0,000001	0,0130494 5055	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6035	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6036	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6037	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6038	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6039	2	0,001839	0,057988	5, 6		0,001839			0,001839			0,001839			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6040	2	0,000788	0,024862	2, 4		0,000788			0,000788			0,000788			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6041	2	0,001051	0,033144	3, 2		0,001051			0,001051			0,001051			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6042	2	0,000000 3	0,000009			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6043	2	0,000000 3	0,000009			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6044	2	0,000000 3	0,000009			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6045	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001			
м/р Каратуру	6046	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6047	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6048	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6049	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6050	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6051	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6052	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6053	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6054	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6055	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6056	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6057	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6058	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6059	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6060	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6061	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6062	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	
м/р	6063	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6064	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6065	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6066	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6067	2	0,00197	0,062128	6		0,00197			0,00197			0,00197		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6068	2	0,00197	0,062128	6		0,00197			0,00197			0,00197		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6069	2	0,000000 3	0,000009			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6070	2	0,000000 3	0,000009			0,000000 3			0,000000 3			0,000000 3		
м/р Каратурун Северо-	6072	2	0,00001	0,00028			0,00001			0,00001			0,00001		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6075	2	0,000018	0,00058	0, 1		0,000018			0,000018			0,000018		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6078	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6079	2	0,00004	0,00138	0, 1		0,00004			0,00004			0,00004		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6080	2	0,00004	0,00138	0, 1		0,00004			0,00004			0,00004		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6081	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6082	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6083	2	0,000007 5	0,0002372			0,000007 5			0,000007 5			0,000007 5		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6085	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6086	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6089	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6090	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6091	2	0,00004	0,00138	0, 1		0,00004			0,00004			0,00004			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6092	2	0,00004	0,00138	0, 1		0,00004			0,00004			0,00004			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6093	4	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6094	4	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6095	4	0,000006 6	0,0002087			0,000006 6			0,000006 6			0,000006 6			
м/р Каратуру	6096	2	0,000022	0,0006946	0, 1		0,000022			0,000022			0,000022			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6097	2	0,000018	0,00058	0,1		0,000018			0,000018			0,000018		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6098	2	0,00002	0,00055	0,1		0,00002			0,00002			0,00002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6099	2	0,00004	0,00138	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6100	2	0,00004	0,00138	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6101	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6102	4	0,00002	0,00055	0,1		0,00002			0,00002			0,00002		
КРС и ПРС	6403	2	0,00002	0,00001	0,1		0,00002			0,00002			0,00002		
	ВСЕГО:		0,0328116	0,3678995			0,0328116			0,0328116			0,0328116		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0328116	0,3678995	100		0,0328116			0,0328116			0,0328116		
***Метилбензол (349)(0621)															
ГУ-2.	0043	5	0,00168	0,00942	7,	21,923076	0,00168		21,923076	0,00168		21,923076	0,00168		21,923076 Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Восточный					4	9231			9231			9231			9231	льный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0044	5	0,00168	0,00942	7,4	21,923076 9231	0,00168		21,923076 9231	0,00168		21,923076 9231	0,00168		21,923076 9231	Инструментальный
ГУ-2. Каратурун Восточный	0045		0,00168	0,00509	7,4	9606,4991 1145	0,00168		9606,4991 1145	0,00168		9606,4991 1145	0,00168		9606,4991 1145	Инструментальный
Площадка АГЗУ	0007	5	0,00003	0,00092	0,1	171,54462 699	0,00003		171,54462 699	0,00003		171,54462 699	0,00003		171,54462 699	Инструментальный
Площадка АГЗУ	0008	5,2	0,00168	0,00645	7,4	1186,8971 2579	0,00168		1186,8971 2579	0,00168		1186,8971 2579	0,00168		1186,8971 2579	Инструментальный
Площадка АГЗУ	0009	5,2	0,00168	0,00645	7,4	118765,31 1122	0,00168		118765,31 1122	0,00168		118765,31 1122	0,00168		118765,31 1122	Инструментальный
Площадка АГЗУ	6001	2	0,00053	0,01659	2,3		0,00053			0,00053			0,00053			Расчетный
Площадка АГЗУ	6002	2	0,00053	0,01659	2,3		0,00053			0,00053			0,00053			Расчетный
Площадка АГЗУ	6003	2	0,000061	0,00193	0,3		0,000061			0,000061			0,000061			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6004	2	0,00013	0,00415	0,6		0,00013			0,00013			0,00013			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6006	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6007	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6008	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001			Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Площадка сепарации нефти и газа	6009	2	0,000037	0,00009	0,2		0,000037			0,000037			0,000037			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6010	2	0,000018	0,00005	0,1		0,000018			0,000018			0,000018			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6011	2	0,00004	0,0011	0,2		0,00004			0,00004			0,00004			Расчетный
Площадка сепарации нефти и газа	6012	2	0,00009	0,00277	0,4		0,00009			0,00009			0,00009			Расчетный
АБК. Каратурун Восточный	6005	2	0,00001	0,00018		1,095635887	0,00001		1,095635887	0,00001		1,095635887	0,00001		1,095635887	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0037	5	0,000118	0,000002	0,5	12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0038	5	0,000118	0,000002	0,5	12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0039	5	0,000118	0,000002	0,5	12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0040	5	0,000118	0,000002	0,5	12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	0,000118		12,9285034666	Инструментальный
м/р	0041	5	0,000118	0,000002	0,	12,928503	0,000118		12,928503	0,000118		12,928503	0,000118		12,928503	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный					5	4666			4666			4666			4666	льный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0046	4	0,00168	0,00135	7,4	120,466645797	0,00168		120,466645797	0,00168		120,466645797	0,00168		120,466645797	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0047	4	0,00168	0,00509	7,4	59,3808743074	0,00168		59,3808743074	0,00168		59,3808743074	0,00168		59,3808743074	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6013	2	0,00009	0,00277	0,4		0,00009			0,00009			0,00009			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6014	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6015	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6016	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	6017	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструментальный
м/р Каратурун Северо-	6018	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструментальный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6019	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6020	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6021	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6022	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6023	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6024	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6025	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6026	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6027	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6028	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6029	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6030	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6031	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6032	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6033	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6034	2	0,000002	0,000055		1,4129727 688	0,000002		1,4129727 688	0,000002		1,4129727 688	0,000002		1,4129727 688	Инструмента льный
м/р Каратуру	6035	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6036	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6037	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6038	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6039	2	0,001838	0,057979	8, 1		0,001838			0,001838			0,001838		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6040	2	0,000788	0,024853	3, 5		0,000788			0,000788			0,000788		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6041	2	0,001051	0,033175	4, 6		0,001051			0,001051			0,001051		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6042	2	0,000000 1	0,000005			0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6043	2	0,000000 1	0,000005			0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6044	2	0,000000 1	0,000005			0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6045	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6046	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6047	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6048	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6049	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6050	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6051	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р	6052	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный															
м/р Каратурун Северо-Восточный	6053	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6054	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6055	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6056	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6057	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6058	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-Восточный	6059	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратурун Северо-	6060	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Восточны й															
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6061	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6062	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6063	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6064	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6065	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6066	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6067	2	0,00197	0,062119	9, 5		0,00197			0,00197			0,00197		
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6068	2	0,00197	0,062119	8, 7		0,00197			0,00197			0,00197		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6069	2	0,000000 1	0,000005			0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6070	2	0,000000 1	0,000005			0,000000 1			0,000000 1			0,000000 1			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6072	2	0,00002	0,00055	0, 1		0,00002			0,00002			0,00002			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6075	2	0,000037	0,00116	0, 2		0,000037			0,000037			0,000037			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6078	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6079	2	0,00009	0,00277	0, 4		0,00009			0,00009			0,00009			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6080	2	0,00009	0,00277	0, 4		0,00009			0,00009			0,00009			
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6081	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001			
м/р Каратуру	6082	2	0,00004	0,00111	0, 2		0,00004			0,00004			0,00004			

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

н Северо-Восточны й															
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6083	2	0,0000058	0,0001833			0,0000058			0,0000058			0,0000058		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6085	2	0,000004	0,00111	0,2		0,000004			0,000004			0,000004		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6086	2	0,000004	0,00111	0,2		0,000004			0,000004			0,000004		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6089	2	0,000004	0,00111	0,2		0,000004			0,000004			0,000004		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6090	2	0,000001	0,00037			0,000001			0,000001			0,000001		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6091	2	0,000009	0,00277	0,4		0,000009			0,000009			0,000009		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6092	2	0,000009	0,00277	0,4		0,000009			0,000009			0,000009		
м/р Каратурун Северо-Восточны й	6093	4	0,000001	0,00037			0,000001			0,000001			0,000001		

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

й														
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6094	4	0,00004	0,00111	0, 2		0,00004			0,00004			0,00004	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6095	4	0,000005 1	0,0001613			0,000005 1			0,000005 1			0,000005 1	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6096	2	0,000017	0,0005367	0, 1		0,000017			0,000017			0,000017	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6097	2	0,000037	0,00116	0, 2		0,000037			0,000037			0,000037	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6098	2	0,00004	0,00111	0, 2		0,00004			0,00004			0,00004	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6099	2	0,00009	0,00277	0, 4		0,00009			0,00009			0,00009	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6100	2	0,00009	0,00277	0, 4		0,00009			0,00009			0,00009	
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6101	2	0,00001	0,00037			0,00001			0,00001			0,00001	
м/р	6102	4	0,00004	0,00111	0,		0,00004			0,00004			0,00004	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

Каратурун Северо-Восточный					2									
КРС и ПРС	6403	2	0,00001	0,00001			0,00001			0,00001			0,00001	
	ВСЕГО:		0,0226594	0,3643863			0,0226594			0,0226594			0,0226594	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0226594	0,3643863	100		0,0226594			0,0226594			0,0226594	
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)														
ГУ-2. Каратурун Восточный	0006	5,2	0,0000003	0,00000028	1,8	0,21194591532	0,0000003		0,21194591532	0,0000003		0,21194591532	0,0000003	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0032		0,00000003	0,0000003	0,2		0,00000003			0,00000003			0,00000003	Инструментальный
м/р Каратурун Северо-Восточный	0033		0,00000003	0,0000003	0,2	0,0231013431	0,00000003		0,0231013431	0,00000003		0,0231013431	0,00000003	Инструментальный
КРС и ПРС	0101	5	0,00000067	0,000000253	3,9	0,51592999593	0,00000067		0,51592999593	0,00000067		0,51592999593	0,00000067	Инструментальный
КРС и ПРС	0102	5	0,00000008	0,000000048	0,5	0,0616035816	0,00000008		0,0616035816	0,00000008		0,0616035816	0,00000008	Инструментальный
КРС и ПРС	0103	4	0,000000133	0,000000018	0,8	0,000608357	0,000000133		0,000608357	0,000000133		0,000608357	0,000000133	Инструментальный
КРС и ПРС	0104	4	0,00000142	0,00000004	83,1	0,15964084309	0,00000142		0,15964084309	0,00000142		0,15964084309	0,00000142	Инструментальный
КРС и ПРС	0105	4	0,00000078	0,0000000014	4,6	0,01417595358	0,00000078		0,01417595358	0,00000078		0,01417595358	0,00000078	Инструментальный
КРС и ПРС	0106	4	0,000000003	0,000000047		4,09487E-05	0,000000003		4,09487E-05	0,000000003		4,09487E-05	0,000000003	Инструментальный
КРС и ПРС	6402	2	0,00000084	0,00000458	4,9		0,00000084			0,00000084			0,00000084	
	ВСЕГО		0,000017	0,0000561			0,000017			0,000017			0,000017	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

	О:		066	54			066			066			066			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000017 066	0,0000561 54	10 0		0,000017 066			0,000017 066			0,000017 066			
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)																
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6073	2	0,00206	0,06498	10 0		0,00206			0,00206			0,00206			
	ВСЕГ О:		0,00206	0,06498			0,00206			0,00206			0,00206			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00206	0,06498	10 0		0,00206			0,00206			0,00206			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0006	5,2	0,00333	0,00252	11 ,2	2352,5996 6005	0,00333		2352,5996 6005	0,00333		2352,5996 6005	0,00333		2352,5996 6005	Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0032		0,0004	0,0304	1, 3		0,0004			0,0004			0,0004			Инструмента льный
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	0033		0,0004	0,0304	1, 3	308,01790 8018	0,0004		308,01790 8018	0,0004		308,01790 8018	0,0004		308,01790 8018	Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,0067	0,023	22 ,5	5159,2999 593	0,0067		5159,2999 593	0,0067		5159,2999 593	0,0067		5159,2999 593	Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,008	0,00437	26 ,9	6160,3581 6036	0,008		6160,3581 6036	0,008		6160,3581 6036	0,008		6160,3581 6036	Инструмента льный
КРС и ПРС	0103	4	0,00133	0,00164	4, 5	6,0835699 8806	0,00133		6,0835699 8806	0,00133		6,0835699 8806	0,00133		6,0835699 8806	Инструмента льный
КРС и ПРС	0104	4	0,00142	0,0036	4, 8	15,964084 309	0,00142		15,964084 309	0,00142		15,964084 309	0,00142		15,964084 309	Инструмента льный
КРС и ПРС	0105	4	0,00778	0,00126	26 ,2	141,39604 9839	0,00778		141,39604 9839	0,00778		141,39604 9839	0,00778		141,39604 9839	Инструмента льный
КРС и	0106	4	0,00038	0,00516	1,	5,1868298	0,00038		5,1868298	0,00038		5,1868298	0,00038		5,1868298	Инструмента

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

ПРС					3	6079			6079			6079			6079	льный
	ВСЕГ О:		0,02974	0,10235				0,02974				0,02974				
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,02974	0,10235	10 0			0,02974				0,02974				
***Сольвент нефтя (1149*)(2750)																
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6073	2	0,00069	0,02166	10 0			0,00069				0,00069				
	ВСЕГ О:		0,00069	0,02166				0,00069				0,00069				
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00069	0,02166	10 0			0,00069				0,00069				
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
м/р Каратуру н Северо- Восточны й	6073	2	0,00069	0,02166	10 0			0,00069				0,00069				
	ВСЕГ О:		0,00069	0,02166				0,00069				0,00069				
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00069	0,02166	10 0			0,00069				0,00069				
***Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
ГУ-2. Каратуру н Восточны й	0006	5,2	0,08056	0,06048	9, 4	56914,543 1271		0,08056		56914,543 1271		0,08056		56914,543 1271		Инструмента льный
КРС и ПРС	0101	5	0,16192	0,55188	18 ,8	124685,64 9166		0,16192		124685,64 9166		0,16192		124685,64 9166		Инструмента льный
КРС и ПРС	0102	5	0,19333	0,10476	22 ,5	148872,75 5393		0,19333		148872,75 5393		0,19333		148872,75 5393		Инструмента льный
КРС и ПРС	0103	4	0,0322	0,03946	3, 7	147,28643 129		0,0322		147,28643 129		0,0322		147,28643 129		Инструмента льный
КРС и ПРС	0104	4	0,03424	0,0864	4	384,93679 3478		0,03424		384,93679 3478		0,03424		384,93679 3478		Инструмента льный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

КРС и ПРС	0105	4	0,18769	0,03024	21,8	3411,13426663	0,18769		3411,13426663	0,18769		3411,13426663	0,18769		3411,13426663	Инструментальный
КРС и ПРС	0106	4	0,009	0,129	1	122,845970387	0,009		122,845970387	0,009		122,845970387	0,009		122,845970387	Инструментальный
КРС и ПРС	0107	2	0,00326	0,003	0,4	620,195532167	0,00326		620,195532167	0,00326		620,195532167	0,00326		620,195532167	Инструментальный
КРС и ПРС	0108	3	0,03951	1,056	4,6	19303,6831595	0,03951		19303,6831595	0,03951		19303,6831595	0,03951		19303,6831595	Инструментальный
КРС и ПРС	0109	4	0,03951	1,056	4,6	60670,6779081	0,03951		60670,6779081	0,03951		60670,6779081	0,03951		60670,6779081	Инструментальный
КРС и ПРС	6402	2	0,07924	4,29614	9,2		0,07924			0,07924			0,07924			
	ВСЕГО:		0,86046	7,41336			0,86046			0,86046			0,86046			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,86046	7,41336	100		0,86046			0,86046			0,86046			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк,(2909)																
КРС и ПРС	6401	2	0,128213	0,0009231	28,8		0,128213			0,128213			0,128213			
КРС и ПРС	6402	2	0,31628	1,71472	71,2		0,31628			0,31628			0,31628			
	ВСЕГО:		0,444493	1,7156431			0,444493			0,444493			0,444493			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,444493	1,7156431	100		0,444493			0,444493			0,444493			
Всего по предприятию:																
			85,787676866	221,957299954			85,787676866			85,787676866			85,787676866			
В том числе по градациям высот																
	0-10		85,787676866	221,957299954	100		85,787676866			85,787676866			85,787676866			

РАЗДЕЛ 8. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

8.1 Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организационных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны окружающей среды, в том числе, на обеспечение действенного контроля соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы. РНД 211.3.01.06 97».

Контроль должен осуществляться силами лаборатории предприятия. При невозможности оборудования лаборатории на предприятии контроль соблюдения установленных нормативов НДВ возлагается на сторонние специализированные организации по договору.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на инженера по охране труда и экологии. Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме 2 ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов ЗВ в атмосферу осуществляется путем определения массы выбросов каждого вредного вещества в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнение полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами.

Все источники, подлежащие контролю, делятся на две категории.

К первой категории относятся источники, для которых при $C_m/ПДК > 0.5$ выполняются неравенства:

$$M/ПДК > 0.01N \text{ при } H > 10 \text{ м и } M/ПДК > 0.1N \text{ при } H < 10 \text{ м}$$

где: М (г/с) – суммарное количество выбросов от всех источников предприятия, соответствующее наиболее неблагоприятным из установленных условий выброса;

ПДК (мг/м³) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация;

Н (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса. При $H < 10$ м принимают $H = 10$.

Источники 1 категории контролируются систематически. Источники 2 категории, более мелкие, могут контролироваться эпизодически. Однако в число обязательно контролируемых веществ в любом случае должны быть включены основные вредные вещества – двуокись серы, окислы азота, окись углерода.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на рассматриваемом предприятии должен осуществляться на организованных источниках выбросов, которые вносят наибольший вклад в загрязнение атмосферы. Выбросы вредных веществ в атмосферу не должны превышать нормативов, предложенных в проекте. План график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ приведён 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 соответствии с Экологическим Кодексом РК юридические лица – природопользователи обязаны вести производственный мониторинг окружающей среды, учет и отчетность о воздействии осуществляемой ими хозяйственной деятельности на окружающую среду. Одним из элементов мониторинга является организация контроля качества атмосферного воздуха.

8.2 Контроль за выбросами и состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ

Контроль за выбросами и состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ должен осуществляться специализированными аккредитованными лабораториями (центрами) на договорных основах.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия.

Отбор проб атмосферного воздуха на границе санитарно защитной зоны необходимо осуществлять в соответствии с требованиями РД 52.04.186 89.

Порядок и периодичность отбора проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ регламентируется Программой производственного экологического контроля и разрабатывается отдельным проектным документом, согласуемым с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды.

Режим отбора проб

Определение концентрации ряда вредных примесей в атмосфере производится лабораторными методами. Отбор проб должен производиться путем аспирации и определенного объема воздуха через поглотительный прибор, заполненный жидким или твердым сорбентом для улавливания вещества, или через аэрозольный фильтр, задерживающий содержащиеся в воздухе частицы. Определяемая примесь из большого объема воздуха концентрируется в небольшом объеме сорбента или на фильтре.

Параметры отбора проб, такие как расход воздуха и продолжительность времени его аспирации через поглотительный прибор, тип поглотительного прибора или фильтра, устанавливаются в зависимости от определяемого вещества.

При наблюдениях за уровнем загрязнения атмосферы можно использовать следующие режимы отбора проб: разовый, продолжающийся 20-30 минут; дискретный, при котором в один поглотительный прибор или на фильтр через равные промежутки времени в течение суток отбирают несколько (от 3 до 8) разовых проб, и суточный, при котором отбор в один поглотительный прибор или на фильтр производится непрерывно в течение суток.

Отбор проб атмосферного воздуха должен осуществляться на стационарных или передвижных постах, укомплектованных оборудованием для проведения отбора проб воздуха и автоматическими газоанализаторами для непрерывного определения концентраций вредных примесей. Одновременно с проведением отбора проб непрерывно измеряются скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление, фиксируется состояние погоды и подстилающей поверхности почвы.

Условия отбора проб

До начала отбора необходимо убедиться в соблюдении ряда требований. Для правильного определения концентрации пыли при отборе разовых проб воздуха должно

выполняться условие изокINETичности, т.е. скорость пропускаемого через фильтр воздуха должна быть равна скорости набегающего потока; выравнивание скоростей осуществляется за счет применения конусных насадок, выбор которых зависит от скорости ветра. Фильтродержатель должен быть ориентирован навстречу ветровому потоку. На точность определения объема воздуха, прошедшего через поглотительные устройства, влияет нарушение герметичности воздухопроводов и фильтродержателя. Проверка состояния системы должна проводиться не реже одного раза в месяц. При отборе проб воздуха для определения концентраций газовых примесей напряжение электропитания электроасpirатора должно составлять $220 \text{ В} \pm 10 \%$. Отбор проб можно производить при температуре наружного воздуха, находящейся в пределах, указанных в таблице 4.2 РД 52.04. 186 89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Для защиты ротаметров электроасpirаторов от брызг поглотительных и пропитывающих растворов к выходным штуцерам следует присоединять патроны, заполненные промытым и высушенным силикагелем с диаметром зерен 0,5 4 мм и ватными тампонами. Проверку градуировки ротаметров электроасpirаторов необходимо проводить ежемесячно.

Сразу после отсоединения поглотителей штуцера гребенки должны быть герметично закрыты заглушками. Наличие открытых штуцеров недопустимо. Поглотительные приборы должны присоединяться к распределительной гребенке (или воздуховодам) встык с помощью коротких резиновых трубок. Все воздухопроводы и распределительная гребенка до поглотительных приборов должны быть изготовлены только из фторопласта или стекла. Применение для этой цели хлорвинила, полиэтилена, других пластмасс и всех типов резины недопустимо.

Отбор проб

При отборе проб на сорбционные трубки (СТ) они присоединяются к S образной трубке с помощью резиновой муфты. Присоединение СТ непосредственно к распределительной гребенке недопустимо. Общая длина резиновых соединений, с которыми непосредственно соприкасается анализируемый воздух, не должна превышать 10 мм.

Нельзя допускать загрязнения S образной трубки пропитывающим раствором. Промывка трубки и присоединительных муфт должна производиться еженедельно в химической лаборатории. Сорбционные трубки устанавливаются при отборе пробы строго вертикально слоем сорбента вниз, чтобы воздух проходил слой сорбента снизу вверх.

Перед присоединением СТ к электроасpirатору слой сорбента следует уплотнить легким постукиванием нижнего конца СТ о кусочек чистой фильтровальной бумаги, лежащей на твердой поверхности. При отборе проб воздуха для определения диоксида серы и сероводорода СТ должны быть защищены от света.

Условия хранения и транспортировки проб

Сразу после отбора проб поглотительные приборы (СТ) следует закрывать заглушками. Транспортировку проб следует осуществлять в охлажденном состоянии.

Техника безопасности при отборе проб

К работе допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности работы с приборами, используемыми для отбора и анализа проб. Перед отбором должно быть проверено состояние проводов питания средств отбора проб и других измерительных

средств и заземление этих средств. Не реже одного раза в месяц следует производить проверку отсутствия замыканий на корпус приборов, состояния изоляции проводов; квалификационная группа проверяющего не ниже 3. При обнаружении неисправности прибора он должен быть немедленно выключен. При проведении работ, связанных с регулированием, настройкой приборов и оборудования допускаются лица, имеющие опыт работы с измерительными приборами и оборудованием для отбора проб воздуха и прошедшие инструктаж по технике безопасности. Запрещается работать с незаземленными электроасpirаторами. Запрещается при включенном электроасpirаторе производить ремонт, снимать и устанавливать фильтры. Запрещается включать электроасpirатор без фильтра в фильтродержателе.

Таблица 3.10 – План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	ГУ-2. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,04061	230,417444	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0066	37,4477993	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,000045	0,2553259	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03175	180,14661	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,03175	180,14661	Силами предприятия	Расчетный
0002	ГУ-2. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,04061	230,417444	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0066	37,4477993	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,000045	0,2553259	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03175	180,14661	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,03175	180,14661	Силами предприятия	Расчетный
0003	ГУ-2. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		12,3197	70445944,7	Силами предприятия	Расчетный
0004	ГУ-2. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		12,3197	70445944,7	Силами предприятия	Расчетный
0006	ГУ-2. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,21333	150714,74	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,03467	24493,8829	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,01389	9813,09588	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,033333	23549,3107	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,17222	121671,085	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000003	0,21194592	Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00333	2352,59966	предприятия Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,08056	56914,5431	Силами предприятия	Расчетный
0007	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00964	55123,0068	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00356	20356,6291	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00005	285,907712	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001	57,1815423	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00003	171,544627	Силами предприятия	Расчетный
0008	Площадка АГЗУ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	649,967474	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	782857,563	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	289306,174	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	3779,70216	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	2373,79425	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	1186,89713	Силами предприятия	Расчетный
0009	Площадка АГЗУ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	65038,1466	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	78335619,8	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	28949044,6	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	378210,961	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	237530,622	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	118765,311	Силами предприятия	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0013	АБК. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00365	4320,55249	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00059	698,390676	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,01272	15056,8295	Силами предприятия	Расчетный
0014	АБК. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		14,49777	10243781,2	Силами предприятия	Расчетный
0015	АБК. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00191	2260,89185	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00031	366,951033	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00667	7895,36578	Силами предприятия	Расчетный
0016	АБК. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		14,49777	10243781,2	Силами предприятия	Расчетный
0032	м/р Каратурун Северо-Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,17067		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00901		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00185		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,06667		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,27556		Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,16		Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,0000000E-08		Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0004		Силами предприятия	Расчетный
0033	м/р Каратурун Северо-Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,17067		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00901		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00185		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,06667		Силами предприятия	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,27556		Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,16		Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,0000000E-08		Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0004		Силами предприятия	Расчетный
0034	м/р Каратурун Северо-Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,0003	0,08827163	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00005	0,01471194	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0003	0,08827163	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0001	0,02942388	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,0027	0,79444466	Силами предприятия	Расчетный
0035	ГУ-2. Каратурун Восточный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00758	5355,84863	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00123	869,088894	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,002964	2094,29226	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,03175	22433,7987	Силами предприятия	Расчетный
		Метан (727*)		0,03175	22433,7987	Силами предприятия	Расчетный
0036	ГУ-2. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		12,319703	8704810,62	Силами предприятия	Расчетный
0037	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,038806	4251,72462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,014385	1576,07222	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000187	20,4883911	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000059	6,46425173	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000118	12,9285035	Силами предприятия	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0038	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,038806	4251,72462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,014385	1576,07222	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000187	20,4883911	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000059	6,46425173	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000118	12,9285035	Силами предприятия	Расчетный
0039	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,038806	4251,72462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,014385	1576,07222	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000187	20,4883911	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000059	6,46425173	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000118	12,9285035	Силами предприятия	Расчетный
0040	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,038806	4251,72462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,014385	1576,07222	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000187	20,4883911	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000059	6,46425173	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000118	12,9285035	Силами предприятия	Расчетный
0041	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,038806	4251,72462	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,014385	1576,07222	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000187	20,4883911	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000059	6,46425173	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000118	12,9285035	Силами предприятия	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

0043	ГУ-2. Каратурун Восточный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	12,0054945	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	14460,0962	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	5343,75	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	69,8145604	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	43,8461538	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	21,9230769	Силами предприятия	Расчетный
0044	ГУ-2. Каратурун Восточный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	12,0054945	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	14460,0962	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	5343,75	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	69,8145604	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	43,8461538	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	21,9230769	Силами предприятия	Расчетный
0045	ГУ-2. Каратурун Восточный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4096		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00536		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168		Силами предприятия	Расчетный
0046	м/р Каратурун Северо-Восточный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	65,9698298	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	79457,7918	Силами предприятия	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	29363,7449	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	383,628902	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	240,933292	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	120,466646	Силами предприятия	Расчетный
0047	м/р Каратурун Северо-Восточный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00092	32,5180978	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,1081	39166,635	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,4095	14474,0881	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00535	189,099808	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00336	118,761749	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00168	59,3808743	Силами предприятия	Расчетный
0101	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,4288	330195,197	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,06968	53656,7196	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,02792	21499,65	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,067	51592,9996	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,34617	266566,398	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000067	0,51593	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0067	5159,29996	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,16192	124685,649	Силами предприятия	Расчетный
0102	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,512	394262,922	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0832	64067,7249	Силами	Расчетный

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,03333	25665,5922	предприятия Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,08	61603,5816	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,41333	318282,605	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		8,0000000E-08	0,06160358	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,008	6160,35816	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,19333	148872,755	Силами предприятия	Расчетный
0103	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,08533	390,309043	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01387	63,4429442	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00556	25,432067	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,01333	60,9729233	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,06889	315,110629	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000133	0,00060836	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00133	6,08356999	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0322	147,286431	Силами предприятия	Расчетный
0104	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,09067	1019,34051	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01473	165,599269	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0059	66,3296461	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,01417	159,303574	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,07319	822,824881	Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000142	0,15964084	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00142	15,9640843	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,03424	384,936793	Силами предприятия	Расчетный
0105	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,49707	9033,89904	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08077	1467,93817	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,03236	588,120331	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,07767	1411,59784	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,40128	7292,98289	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000078	0,01417595	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00778	141,39605	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,18769	3411,13427	Силами предприятия	Расчетный
0106	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,0206	281,180777	Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00335	45,7260001	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00175	23,8867165	Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00275	37,5362687	Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,018	245,691941	Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3,0000000E-09	0,00004095	Силами предприятия	Расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00038	5,18682986	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды		0,009	122,84597	Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				предприятия	
0107	КРС и ПРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000009	1,71219625	Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,00326	620,195532	Силами предприятия	Расчетный
0108	КРС и ПРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,03951	19303,6832	Силами предприятия	Расчетный
0109	КРС и ПРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,03951	60670,6779	Силами предприятия	Расчетный
6001	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,17344		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,06409		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00084		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00026		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00053		Силами предприятия	Расчетный
6002	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,17344		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,06409		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00084		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00026		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00053		Силами предприятия	Расчетный
6003	Площадка АГЗУ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,020144		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,007444		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000097		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000031		Силами предприятия	Расчетный

		Метилбензол (349)		0,000061	предприятия	Расчетный
6004	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,04336	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01602	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00021	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00007	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00013	Силами предприятия	Расчетный
6005	АБК. Каратурун Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001	Силами предприятия	Расчетный
6006	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001	Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001	Силами предприятия	Расчетный
6007	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385	Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142	Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002	Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001	Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,00001		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6008	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6009	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,012087		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,004467		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000037		Силами предприятия	Расчетный
6010	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,006043		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,002233		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000029		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000009		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
6011	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,00004		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6012	Площадка сепарации нефти и газа	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6013	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6014	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6015	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6016	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6017	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6018	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6019	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6020	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6021	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6022	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6023	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6024	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6025	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6026	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6027	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6028	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6029	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6030	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6031	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6032	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6033	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6034	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6035	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6036	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6037	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6038	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6039	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,002028		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001909		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,001839		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,001839		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,001838		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6040	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000978		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000858		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000789		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000788		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000788		Силами предприятия	Расчетный
6041	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,001241		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001121		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,001051		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,001051		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,001051		Силами предприятия	Расчетный
6042	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6043	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,0000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,0000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000003		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,0000001		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6044	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,0000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6045	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6046	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6047	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6048	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6049	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6050	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6051	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6052	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6053	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6054	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6055	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6056	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6057	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6058	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6059	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6060	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6061	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6062	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6063	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,000002		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6064	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6065	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6066	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000571		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000212		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000003		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000002		Силами предприятия	Расчетный
6067	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00216		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00204		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00197		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00197		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Метилбензол (349)		0,00197		предприятия Силами предприятия	Расчетный
6068	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00216		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00204		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00197		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00197		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00197		Силами предприятия	Расчетный
6069	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,0000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6070	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000095		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,0000005		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000003		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000001		Силами предприятия	Расчетный
6071	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00516		Силами предприятия	Расчетный
6072	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01438		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00697		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00003		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		предприятия Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
6073	м/р Каратурун Северо-Восточный	Метанол (Метиловый спирт) (338)		0,00206		Силами предприятия	Расчетный
		Сольвент нефта (1149*)		0,00069		Силами предприятия	Расчетный
		Уайт-спирит (1294*)		0,00069		Силами предприятия	Расчетный
6074	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6075	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,012077		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,004477		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000037		Силами предприятия	Расчетный
6076	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,006042		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,002292		Силами предприятия	Расчетный
6078	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6079	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами	Расчетный

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6080	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6081	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6082	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6083	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000248		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000916		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000012		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000075		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000058		Силами предприятия	Расчетный
6084	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00516		Силами предприятия	Расчетный
6085	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02875		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01394		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6086	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01155		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00428		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6087	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01032		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0048		Силами предприятия	Расчетный
6088	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,012083		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,004583		Силами предприятия	Расчетный
6089	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01156		Силами	Расчетный

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождений Каратурун Восточный и Каратурун Северо-Восточный для ТОО «БУЗАЧИ - НЕФТЬ» на 2026-2029гг (Корректировка)

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6090	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6091	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6092	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6093	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами	Расчетный

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6094	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6095	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000218		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0000806		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,0000105		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0000066		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,0000051		Силами предприятия	Расчетный
6096	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,000725		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0002683		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000035		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000022		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000017		Силами предприятия	Расчетный
6097	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,012087		Силами	Расчетный

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,004467		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,000058		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,000018		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,000037		Силами предприятия	Расчетный
6098	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01155		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00428		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6099	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6100	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,02891		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,01068		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00014		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00009		Силами предприятия	Расчетный
6101	м/р Каратурун	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00385		Силами	Расчетный

	Северо-Восточный					предприятия	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00142		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный
6102	м/р Каратурун Северо-Восточный	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,01156		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,00427		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00006		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00004		Силами предприятия	Расчетный
6401	КРС и ПРС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,1282133		Силами предприятия	Расчетный
6402	КРС и ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,08453		Силами предприятия	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01374		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,04094		Силами предприятия	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,05283		Силами предприятия	Расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,26415		Силами предприятия	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000084		Силами предприятия	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,07924		Силами предприятия	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства -		0,31628		Силами предприятия	Расчетный

		известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)					
6403	КРС и ПРС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00514		Силами предприятия	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0019		Силами предприятия	Расчетный
		Бензол (64)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,00002		Силами предприятия	Расчетный
		Метилбензол (349)		0,00001		Силами предприятия	Расчетный

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года.
- 2 Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Утверждена приказом и. о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК №61 П от 24.02.2004 г.
- 3 Правила инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников. Утверждены приказом и. о. Министра охраны окружающей среды РК № 217 п от 4 августа 2005 г.
- 4 Санитарные правила «Санитарно эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2012 года № 168.
- 5 Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденными Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
- 6 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.7. Ремонт РТИ) Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 № 100 п.
- 7 "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.
- 8 "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.
- 9 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09 2004. Астана, 2005 г. Расчеты по п. 6 8.
- 10 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. Расчет по п. 4.
- 11 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03 2004. Астана, 2005 г.
- 12 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06 2004. Астана, 2005 г.
- 13 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.14) Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 № 100 п.
- 14 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 № 100 п.
- 15 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно строительной отрасли (раздел 4) Приложение № 12 к Приказу Министра охраны окружающей

среды Республики Казахстан от 18.04.2008 № 100 п.

16 Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4).

17 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.

18 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09 2004. Астана, 2005 г.

19 "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п. 9.3. Расчет выбросов вредных веществ неорганизованными источниками.

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 Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 № 196. Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки.

23 Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 № 196.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Лицензия на природоохранное проектирование

		16017808
		
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ		
21.11.2016 года	02410P	
Выдана	ИП АРУСТАМОВА Е.Р. ИИН: 800427401698 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)	
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)	
Особые условия	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)	
Примечание	Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)	
Лицензиар	Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)	
Руководитель (уполномоченное лицо)	АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))	
Дата первичной выдачи		
Срок действия лицензии		
Место выдачи	<u>г.Астана</u>	
		