



*Товарищество с ограниченной
ответственностью «ГеоПроект»*



*Акционерное общество
«Озенмунайгаз»*

УТВЕРЖДАЮ
Директор НГДУ-1
АО «ОзенМунайГаз»
Акназаров Т. Е.
« 08 » 05 2026 г.

**«ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ
ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ
ДЛЯ НГДУ-1 АО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ»
НА 2026-2028 ГГ.**

**Разработчик:
Директор
ТОО «ГеоПроект»**



Ұлықпан М.Е.

г. Жанаозен – 2026 г.

Список исполнителей

№ п/п	Должность исполнителя	Подпись исполнителя	Инициалы и фамилия исполнителя
1	Координатор проекта		Юсупова Б.
2	Ответственный за выпуск документации		Юсупова Б.
3	Исполнитель проекта		Юсупова Б.

3. АННОТАЦИЯ

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ поступающих в атмосферу от источников выбросов нефтегазодобывающего управления №1 (НГДУ-1) АО «Озенмунайгаз»

Корректировка проекта НДВ выполнена в связи с увеличением количества источников выбросов и ликвидацией некоторых источников.

Корректировка НДВ на 2026-2028 гг. добавлены новые источники работы подрядной организации :

Новые источники:

- ТОО «ПромЭнергоСервис СВ»: - №1370-1375 Цементировочный агрегат ЦА-320, №1376-1378 БАРС-40, № 1379-1380 АПРС-40, №1381 А-50, № 1382 БАРС-50, № 1383 УПА-60, № 1384 ППУ, № 6883-6887 Узел приготовления цементного раствора, №6888-6892 Емкость для хранения пром отходов, №6893-6897 Сварочный агрегат сварка, № 6898 газорезка, №6899-6901 Узел приготовления цементного раствора, №6902-6904 Емкость для хранения пром отходов, №6905-6907 Сварочный агрегат сварка, №6908-6910 Узел приготовления цементного раствора, №6911-6913 Емкость для хранения пром отходов, №6914-6916 Сварочный агрегат сварка, №6917-6918 Узел приготовления цементного раствора, №6919-6920 Емкость для хранения пром отходов, №6921-6922 Сварочный агрегат сварка, №6923 газорезка, №6924 Узел приготовления цементного раствора, №6925 Емкость для хранения пром отходов, №6926 Сварочный агрегат сварка.
- ТОО «Бургылау» (КРС) - № 1395-1401 БАРС-50, № 1402-1403 УПА-60/60А, №1404 Установка А-50 МБ-4, № 1405-1407 Кремко-80 №327, № 1408-1417 ЦА-320, № 1418 ППУА-1600/100, №1419 БКМ-516 на базе Камаз (ямобур), №1420 Цементосмеситель (2СМ20), №1421 САГ АДД-4004, №6927-6939 Емкость для сбора шлама, №6940 газорезка.
- ТОО «Jana Oil Service» - №1422-1427 АПРС-40, №1428-1430 ЦА-320, №1431 АЗ-30, №6941 Сварочный агрегат сварка. Новые источники были добавлены на основании п.6 ст.12 Кодекса РК

В соответствии с протоколом Департамента экологии по Мангистауской области от 22.04.2025 года, предусматривающим снижение нормативов выбросов не менее чем на 20 %, предприятием разработан комплекс мероприятий, направленных на уменьшение негативного воздействия на окружающую среду были **ликвидированы источники**: ТОО «Кезби» - № 1108, №1226-1227 АПРС-40, № 1228 Установка АПРС-50, № 1109 БАРС-40, № 1229 БАРС-50, № 1110 БАРС-40, № 1184 Сварочный агрегат АДД-4004, № 6521 Сварочные работы, № 1230, №1231-1233 Цементировочный агрегат ЦА-320, № 1238 ППУА, № 6684, № 6685-6688 Емкость для сбора шлама.

Предыдущий проект НДВ был разработан на 2026-2027 года (экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ30VCZ14622116 от 19.12.2025 г. представлено в приложении 5).

Проект НДВ разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу по состоянию на март 2026 года с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Проект нормативов допустимых выбросов разработан сроком на 2026-2028 гг.

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

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Разработка проекта НДВ (корректировка).

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

Проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для НГДУ-1 АО «Озенмунайгаз» разработан ТОО «ГеоПроект» на основании договора.

Основные виды деятельности НГДУ-1 АО «Озенмунайгаз» разработка и добыча углеводородного сырья; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Проект нормативов эмиссий включает в себя общие сведения об операторе и

характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных условий, уточнение границ области воздействия объекта, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

По ранее разработанному проекту НДВ у оператора функционировало в 2026-2027 гг. – 1340 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них – 644 организованных, 696 – неорганизованных, в том числе, 2 – залповых источников выброса

По данным разработанного проекта НДВ (корректировка) с учетом перспективы развития в целом у оператора будет функционировать в 2026-2028 гг. – 1438 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них – 684 организованных, 754 – неорганизованных, в том числе, 2 – залповых источников выброса

Количество выбрасываемых вредных веществ – 38, с 1 по 4 класс опасности.

В ранее разработанном проекте суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников оператора на 2026-2027 года, подлежащие нормированию, составляли – 1046,067256 т/год.

В данном проекте НДВ (корректировка) суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников оператора на 2026-2028 год, подлежащие нормированию, составляют 2026-2028 год – 1347,394112 т/год.

Из них твердые 31,072812177 т/год, газообразные и жидкие 1316,32129943 т/год.

Количество выбрасываемых вредных веществ – 38, с 1 по 4 класс опасности.

Согласно представленным данным по НГДУ-1, в анализируемый период 2026–2027 гг. наблюдается устойчивая тенденция к снижению фактических выбросов загрязняющих веществ относительно установленных лимитов (Приложение 12). Это свидетельствует о проводимой на предприятии работе по оптимизации технологических процессов, снижению утечек углеводородов и внедрению мероприятий по повышению экологической эффективности. Сравнительный анализ выбросов загрязняющих веществ (лимит/факт) за последние 3 года представлен в таблице 1.

Таблица-1

Сравнительный анализ выбросов загрязняющих веществ (лимит/факт)

	2023		2024		2025	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
НГДУ-1	<u>1114,91291</u>	<u>488,4984719</u>	<u>1124,010749</u>	<u>705,8474</u>	<u>1238,6148</u>	<u>671,922</u>

На основании сравнительного анализа в данном проекте наблюдается уменьшение, связанное с тем, что были ликвидированы источники ЗВ, уменьшение составило -192,54755 тонн или 15,5% на период 2025-2027.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» 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).

Согласно п. 24 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» максимальные разовые выбросы газовой смеси от двигателей передвижных источников грамм в секунду (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух, так как работа данных передвижных источников связана с их стационарным расположением. Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонн в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются, нормированию не подлежат.

Плата за эмиссии в окружающую среду от стационарных и передвижных источников осуществляется согласно гл. 71. ст. 576 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс).

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 (приложение 4).

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

В соответствии с "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚРДСМ-2 (приложение №1, раздел 3, п. 11, пп. 4) для Нефтегазодобывающего управления №1 (НГДУ-1) АО «Озенмунайгаз» нормативная СЗЗ для НГДУ-1 составляет 1000 метров.

4. СОДЕРЖАНИЕ:

2.	Список исполнителей.....	2
3.	Аннотация.....	3
5.	Введение.....	7
6.	Общие сведения об операторе.....	8
7.	Характеристика оператора, как источника загрязнения атмосферы.....	9
	7.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	9
	7.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	62
	7.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	62
	7.4 Перспектива развития	63
	7.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ...	63
	7.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	63
	7.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	65
	7.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.....	70
8.	Проведение расчетов рассеивания.....	71
9.	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).....	73
10.	Контроль за соблюдением нормативов.....	75
	Список литературы.....	76
Приложения		
1	Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих вредных веществ в атмосферу	
2	Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ по источникам выделения	
3	План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	
4	Результаты расчета полей приземных концентраций ЗВ и карты рассеивания	
5	Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории	
6	Перечень загрязняющих веществ	
7	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
8	Лицензия ТОО «ГеоПроект» на природоохранное проектирование и нормирование	
9	Параметры выбросов загрязняющих веществ	
10	Справка РГП «Казгидромет»	
11	Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ	
12	Сравнительный анализ выбросов	

5. ВВЕДЕНИЕ

Предприятием разработчиком проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для НГДУ-1 АО «Озенмунайгаз» является ТОО «ГеоПроект» (государственная лицензия представлена в Приложении 8).

Основанием для выполнения настоящей работы является договор, заключенный между АО «Озенмунайгаз» и ТОО «ГеоПроект».

При установлении нормативов допустимых выбросов (НДВ) учитывались физико-географические и климатические условия местности, месторасположение обследуемого предприятия и окружающих его объектов.

Состав и содержание проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов выполнен с учетом требований основных нормативных документов:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 года;
- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63).

Дополнительная нормативно-техническая литература, использованная при разработке проекта нормативов эмиссий приведена в списке литературы.

Разработчик
проекта нормативов эмиссий (НДВ)
ТОО «ГеоПроект»
Юридический адрес:
Казахстан, г. Атырау, мкр. Сарыкамыс, ул. Лашын,
д.19
e-mail: info@geoproject.kz
тел/факс: +7 701 999 32 52
БИН: 980740004456

Заказчик
проект нормативов эмиссий (НДВ)
Акционерное общество (АО) «Озенмунайгаз»
Юридический адрес: РК,
Мангистауская область,
г.Жанаозен, ул.Сатпаева, 3.
тел/факс.: 8(72934) 63-110, 63-376
БИН 120 240 020 997

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Нефтегазодобывающее управление №1 (НГДУ-1) является структурным подразделением АО «Озенмунайгаз».

Почтовый адрес предприятия: РК, Мангистауская область, г.Жанаозен, ул.Сатпаева, 3.

Территория деятельности НГДУ-1 размещается к северу в 8 км от г.Жанаозен на контрактной территории АО «Озенмунайгаз». В зоне влияния выбросов НГДУ-1 селитебные, курортные и иные охраняемые зоны отсутствуют. С восточной стороны к территории предприятия прилегают производственные площадки НГДУ-2 и с южной – территория промзоны АО «Озенмунайгаз».

Нефтегазодобывающее управление №1 (НГДУ-1) осуществляет свою деятельность на месторождении «Озен». Главной задачей НГДУ-1 является добыча сырой нефти и попутного газа.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Нефтегазодобывающее управление №1 осуществляет свою деятельность на месторождении «Озен». Месторождение «Озен» находится в восточной прибрежной зоне

Прикаспийской впадины в пределах Предуральяского плато. Месторождение относится к надсолевым отложениям. Районный центр г. Жанаозен расположен к югу от месторождения.

Главной задачей НГДУ-1 является добыча нефти и попутного газа.

Нефть характеризуется высоким содержанием парафинов, низким содержанием серы. Основные физико-химические свойства нефти:

- плотность 0,854-0,856 г/куб.см;
- вязкость при 50°C 13,0 куб.м/с;
- температура застывания +30-33 оС;
- содержание: серы-0,2%, смол силикогелевых – 13,8-19,3%, парафинов – 17-20%, асфальтенов – 0,9-2,2%, нефтяные кислоты – 0,007 мг/л;
- коксуемость -2,2-50;
- газовый фактор – 53 м3-тн

Таблица – 7.1 Добыча нефти и газа для НГДУ-1

Наименование	2022		2023		2024		2025	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Добыча нефти, млн. м3	1383,858	1300, 811	1237,45	1243, 087	1318, 702	1298,58	1056,707	1,222
Добыча попутного газа, млн.м3	124,548	115,415	106,883	105,109	111,431	114,473	94,627	116,001

Таблица – 7.2 Планируемые показатели по добыче нефти и газа

Наименование работ	2026 год	2027 год	2028 год
Добыча нефти тыс. т	1276,363	1279,868	1 304,00
Добыча газа, млн. м ³	112,332	113,2	114,068

Нефть с содержанием газа и воды (флюид) поднимается из скважины глубинными насосами и поступает на замерную установку (ЗУ) для замера дебита скважины. От ЗУ нефть подается на групповую установку (ГУ), где через буферную емкость попадает в газосепаратор. В сепараторе происходит первичное газа от нефти. Нефть откачивается насосами узла учета (УУ) и после подогрева в печи направляется на площадку УПНиПО.

Попутный газ по газопроводу направляется на площадку ТОО «КазГПЗ». Газ характеризуется высоким содержанием метана и пропана, отсутствием серных соединений, низким содержанием азота и кислорода. Процесс добычи и транспортировки газа и нефти сопровождается выделением паров нефти и газа (через неплотности оборудования, ЗРА, емкости хранения, свечи емкостей, участки замазученного грунта, полигон ТПО). Для расчета валового выброса загрязняющих веществ в атмосферу с парами нефти, их состав принимается в следующем виде:

- сероводород – 0,06%;
- углеводороды C1-C5 – 72,46%;
- углеводороды C6-C10 – 26,8%;
- бензол – 0,35%;
- ксилол – 0,11%;
- толуол – 0,22%.

При транспортировке нефти необходимый подогрев производится в печах различных типов. В качестве топлива используются попутный газ или очищенный природный газ.

Основными видами подземного ремонта являются замена насосно-компрессорных труб, клапанов, смена полированного штока, штанг, глубинных насосов. Перед производством ремонта, скважина прокачивается нейтральной промывочной жидкостью, в том числе раствором для глушения скважин, что обеспечивает «задавливание» продуктивного пласта и исключает возможность выброса нефтегазовой продукции из ствола скважины.

Ремонтные работы осуществляются без подъема жидкости, за счет срабатывания сливного клапана, устанавливаемого в трубах выше насоса.

Технология систем промыслового обустройства и транспортировки добытых нефти и газа отвечает следующим требованиям:

- возможность определения технологической и экономической эффективности апробируемой технологии;
- возможность оценки уровня добычи нефти и попутного газа и закачки агента воздействия на период проведения работ;
- возможность проведения комплекса исследований по контролю процесса разработки и получения дополнительных данных о геолого-физических свойствах объекта разработки;
- возможность выполнения мероприятий по охране недр и окружающей природной среды.

В соответствии с вышеуказанным разработаны технологические процессы и осуществлена подборка технологического оборудования исключающие выпуск газов в атмосферу без сжигания. Во избежание и для минимизации риска возникновения крупных аварийных ситуаций, разработанные технологические схемы предусматривают возможность быстрой локализации и предотвращения распространения последствий технических неполадок. Также предусмотрены резервные технологические схемы сбора и транспортировки добываемого сырья.

В состав НГДУ-1 входят:

1. Цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ-2, ЦДНГ-8, ЦДНГ-11), занимающиеся добычей и внутрипромысловой транспортировкой нефти.
2. Цех поддержания пластового давления (ЦППД-1) занимающийся закачкой воды в пласт.
3. Цех по подземному ремонту скважин (ЦПРС-1).
4. Цех производственного обслуживания (ЦПО).
5. Цех по диагностике и ремонту подземного оборудования (ЦДРПО).

Капитальный и подземный ремонт скважин проводимых на территории НГДУ-1:

1. Работы ТОО «МунайФилдСервис» (МФС) капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин (с целью их подготовки для проведения ГРП) и последующее освоение отремонтированных скважин;
2. ТОО «ПромЭнергоСервис СВ» является подрядной сервисной компанией, которая осуществляет работы по капитальному ремонту так и по подземному ремонту добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин.
3. ТОО "Бургылау" проводит капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин (с целью их подготовки для проведения ГРП) и последующее освоение отремонтированных скважин.
4. ТОО «Jana Oil Service» является подрядной сервисной компанией, которая

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

осуществляет работы по капитальному ремонту так и по подземному ремонту добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин.

5. ТОО «ОзенМунайСервис» (ОМС) проводит капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин.

Строительные работы на территории НГДУ-1: ТОО «Кен-Құрылыс-Сервис» планирует:

1. Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до замерных установок;
2. Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора;
3. Реконструкция коллекторов от ГУ до НП;
4. Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин;
5. Обустройство нефтяных и нагнетательных скважин после бурения.

Нумерация для стационарных источников выбросов на НГДУ-1 принята:

по организованному – например - 0001;

по неорганизованному – например - 6001 и т.п.

В таблице 2 приведён перечень источников выделения загрязняющих веществ по НГДУ-1.

Таблица – 2. Перечень источников выделения загрязняющих веществ по НГДУ-1

Цех, участок	Номер источника	Наименование источника
(001) ЦДНГ-8, ГУ-57	148	Печь УН-0,2 (скв.6983)
	160	Печь УН-0,2 (скв.6085)
	182	Печь УН-0,2 (скв.3854)
	189	Печь УН-0,2 (скв.9926)
	194	Печь трубчатая ПТ-2,5
	236	Дренажная емкость ГУ
	490	Дренажная емкость (скв.8780)
	940	Дренажная емкость (скв.СП-57)
	941	Дренажная емкость (скв.ЗУ-57а)
	942	Дренажная емкость (скв.ЗУ-57б)
	943	Дренажная емкость (скв.ЗУ-57в)
	992	Печь УН-0,2 (скв.6364)
	993	Печь УН-0,2 (скв.9630)
	1040	Дренажная емкость (скв.ЗУ-57г)
	6019	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6019	СИБ
	6019	Насосы
	6019	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6019	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6052	Полигон ВХТПО
	6178	Приустьевой колодец скв.6085
	6179	Приустьевой колодец скв.4642
	6180	Приустьевой колодец скв.6364
	6181	Приустьевой колодец скв.4286

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6183	Приустьевой колодец скв.6983
	6184	Приустьевой колодец скв.9445
	6289	Приустьевой колодец скв.9630
	6290	Приустьевой колодец скв.9889
	6341	Приустьевой колодец скв.9919
	6373	Приустьевой колодец скв.9926
	6394	Приустьевой колодец скв.7478
	6400	Приустьевой колодец скв.7503
	6534	Приустьевой колодец скв.7091
	6535	Приустьевой колодец скв.7859
	6536	Приустьевой колодец скв.7974
	6537	Приустьевой колодец скв.8031
	6538	Приустьевой колодец скв.7982
	6539	Приустьевой колодец скв.8060
	6693	Приустьевой колодец скв 6386
	6753	Приустьевой колодец скв 5966
	6785	Приустьевой колодец скважин 6404
(012) ЦДНГ-8, ГУ-12	119	Печь трубчатая ПТ-2,5
	121	Печь УН-0,2 (скв.4666)
	123	Печь УН-0,2 (скв.6124)
	127	Печь УН-0,2 (скв.7660)
	153	Печь УН-0,2 (скв.9941)
	178	Печь УН-0,2 (скв.9929)
	229	Дренажная емкость ГУ
	341	Дренажная емкость (скв.4631)
	342	Дренажная емкость (скв.8917)
	344	Дренажная емкость (скв.4822)
	347	Дренажная емкость (скв.5981)
	351	Дренажная емкость (скв.кармас-8)
	577	Печь УН-0,2 (скв.4822)
	578	Дренажная емкость (скв.5238)
	580	Дренажная емкость (скв.2113)
	599	Печь УН-0,2 (скв.6813)
	865	Печь УН-0,2 (скв.4226)
	924	Дренажная емкость (скв.3У-12а-1)
	925	Дренажная емкость (скв.3У-12а-2)
	926	Дренажная емкость (скв.3У-12в)
	927	Дренажная емкость (скв.3У-12г)
	964	Дренажная емкость (скв.3У-12б)
	6012	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6012	СИБ
	6012	Насосы
	6012	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6012	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6136	Приустьевой колодец скв.4226

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6137	Приустьевой колодец скв.6813
	6138	Приустьевой колодец скв.6764
	6139	Приустьевой колодец скв.6766
	6140	Приустьевой колодец скв.6908
	6141	Приустьевой колодец скв.6981
	6237	Приустьевой колодец скв.9890
	6329	Приустьевой колодец скв.9918
	6374	Приустьевой колодец скв.9927
	6375	Приустьевой колодец скв.9928
	6376	Приустьевой колодец скв.9929
	6377	Приустьевой колодец скв.9930
	6378	Приустьевой колодец скв.9924
	6412	Приустьевой колодец скв.9941
	6413	Приустьевой колодец скв.7660
	6414	Приустьевой колодец скв.7661
	6562	Приустьевой колодец скв.9944
	6563	Приустьевой колодец скв.8026
	6564	Приустьевой колодец скв.8032
	6565	Приустьевой колодец скв.8033
	6566	Приустьевой колодец скв.8040
	6665	Приустьевой колодец
	6699	Приустьевой колодец скв 9248
	6700	Приустьевой колодец скв 7239
	6701	Приустьевой колодец скв 5955
	6750	Приустьевой колодец скв 7458
	6800	Приустьевой колодец скважин 8063
(013) ЦДНГ-8, ГУ-13	125	Печь УН-0,2 (скв.9925)
	129	Печь трубчатая ПТ-2,5
	130	Печь УН-0,2 (скв.6892)
	230	Дренажная емкость ГУ
	354	Дренажная емкость (скв.5052)
	355	Дренажная емкость (скв.5944)
	356	Дренажная емкость (скв.2729)
	358	Дренажная емкость (скв.1187)
	371	Дренажная емкость (скв.8755)
	581	Дренажная емкость (скв.8937)
	583	Дренажная емкость (скв.3У-13Б)
	584	Дренажная емкость (скв.2969)
	646	Дренажная емкость (скв.3838)
	781	Дренажная емкость (Спутник-13)
	1020	Печь УН-0,2 (скв.6766)
	1037	Дренажная емкость (скв.3У-13а)
	6013	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6013	СИБ
	6013	Насосы
	6013	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6013	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6143	Приустьевой колодец скв.6032
	6144	Приустьевой колодец скв.4608
	6147	Приустьевой колодец скв.9543
	6149	Приустьевой колодец скв.6381
	6372	Приустьевой колодец скв.6892
	6568	Приустьевой колодец скв.8087
	6569	Приустьевой колодец скв.8036
	6570	Приустьевой колодец скв.8038
	6571	Приустьевой колодец скв.8045
	6572	Приустьевой колодец скв.8088
	6702	Приустьевой колодец скв 9925
	6703	Приустьевой колодец скв 5599
	6748	Приустьевой колодец скв 9249
(015) ЦДНГ-8, ГУ-7	164	Печь УН-0,2 (скв.6447)
	233	Дренажная емкость ГУ
	376	Дренажная емкость (скв.542)
	377	Дренажная емкость (скв.1201)
	378	Дренажная емкость (скв.1202)
	385	Дренажная емкость (скв.3231)
	393	Дренажная емкость (скв.4599)
	402	Дренажная емкость (скв.6447)
	412	Дренажная емкость (скв.8773)
	413	Дренажная емкость (скв.9134)
	414	Дренажная емкость (скв.9105)
	603	Печь УН-0,2 (скв.4205)
	653	Дренажная емкость (скв.226)
	654	Дренажная емкость (скв.282)
	655	Дренажная емкость (скв.294)
	657	Дренажная емкость (скв.3248)
	658	Дренажная емкость (скв.3254)
	659	Дренажная емкость (скв.3613)
	660	Дренажная емкость (скв.3614)
	662	Дренажная емкость (скв.4124)
	663	Дренажная емкость (скв.4779)
	664	Дренажная емкость (скв.4952)
	665	Дренажная емкость (скв.5932)
	666	Дренажная емкость (скв.6087)
	667	Дренажная емкость (скв.6092)
	670	Дренажная емкость (скв.7625)
	671	Дренажная емкость (скв.9084)
	672	Дренажная емкость (скв.9402)
	786	Печь УН-0,2 (скв.9062)
	789	Дренажная емкость (скв.8932)
	852	Дренажная емкость (скв.5827)
	858	Печь УН-0,2 (скв.4630)
	928	Дренажная емкость (скв.3У-7а)
	929	Дренажная емкость (скв.3У-7б)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	930	Дренажная емкость (скв.ЗУ-7в)
	987	Дренажная емкость (скв.ЗУ-7Г)
	1049	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	1362	Дренажная емкость (скв.ЗУ-7Д)
	6016	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6016	СИБ
	6016	Насосы
	6016	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6016	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6158	Приустьевой колодец скв.4236
	6159	Приустьевой колодец скв.9062
	6160	Приустьевой колодец скв.4312
	6162	Приустьевой колодец скв.9542
	6163	Приустьевой колодец скв.9425
	6164	Приустьевой колодец скв.4205
	6195	Приустьевой колодец скв.9522
	6217	Приустьевой колодец скв.4296
	6257	Приустьевой колодец скв.6469
	6282	Приустьевой колодец скв.9633
	6285	Приустьевой колодец скв.6455
	6286	Приустьевой колодец скв.6316
	6288	Приустьевой колодец скв.9733
	6291	Приустьевой колодец скв.9897
	6337	Приустьевой колодец скв.9795
	6356	Приустьевой колодец скв.1451
	6370	Приустьевой колодец скв.6288
	6387	Приустьевой колодец скв.7438
	6388	Приустьевой колодец скв.7444
	6411	Приустьевой колодец скв.9940
	6540	Приустьевой колодец скв.7472
	6578	Приустьевой колодец скв.6657
	6658	Приустьевой колодец скв.6994
(016) ЦДНГ-8, ГУ-55	28	Печь трубчатая ПТ-2,5
	235	Дренажная емкость ГУ
	461	Дренажная емкость (скв.3646)
	576	Печь УН-0,2 (скв.9888)
	674	Дренажная емкость (скв.8753)
	678	Дренажная емкость (скв.6129)
	679	Дренажная емкость (скв.7319)
	680	Дренажная емкость (скв.7569)
	684	Дренажная емкость (скв.8941)
	937	Дренажная емкость (скв.СП-55)
	938	Дренажная емкость (скв.ЗУ-55а)
	939	Дренажная емкость (скв.ЗУ-55б)
	991	Печь УН-0,2 (скв.7569)
	6018	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6018	СИБ

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6018	Насосы
	6018	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6018	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6175	Приустьевой колодец скв.9444
	6176	Приустьевой колодец скв.6038
	6177	Приустьевой колодец скв.4778
	6244	Приустьевой колодец скв.9888
	6245	Приустьевой колодец скв.9891
	6246	Приустьевой колодец скв.9892
	6339	Приустьевой колодец скв.9921
	6340	Приустьевой колодец скв.9898
	6415	Приустьевой колодец скв.9942
	6579	Приустьевой колодец скв.8034
	6580	Приустьевой колодец скв.6617
(014) ЦДНГ-8, ГУ-93	122	Печь УН-0,2 (скв.7709)
	124	Печь УН-0,2 (скв.8257)
	131	Печь УН-0,2 (8238)
	138	Печь ПП-0,63 (ЗУ-93Б)
	144	Печь УН-0,2 (скв.4615)
	146	Печь УН-0,2 (скв.9811)
	147	Печь УН-0,2 (скв.9437-1)
	149	Печь УН-0,2 (скв.2119)
	151	Печь УН-0,2 (скв.4774)
	154	Печь УН-0,2 (скв.6863-1)
	155	Печь УН-0,2 (скв.6862-1)
	165	Печь УН-0,2 (скв.6604)
	232	Дренажная емкость ГУ
	589	Дренажная емкость (скв.4615)
	590	Дренажная емкость (скв.4218)
	652	Дренажная емкость (скв.93Б)
	736	Дренажная емкость (скв.93В)
	870	Печь УН-0,2 (скв.4850)
	876	Печь УН-0,2 (скв.8239)
	887	Печь УН-0,2 (скв.6863-2)
	888	Печь УН-0,2 (скв.6862-2)
	954	Печь УН-0,2 (скв.8086)
	982	Печь УН-0,2 (скв.9684)
	983	Печь УН-0,2 (скв.9687)
	985	Печь ПП-0,63 (ЗУ-93-д)
	1004	Печь УН-0,2 (скв.6865)
	1023	Печь УН-0,2 (скв.8325)
	1038	Дренажная емкость ЗУ-93Г
	1039	Дренажная емкость ЗУ-93Д
	1131	Печь УН-0,2 (скв.7504)
	1302	Печь УН-0,2 (скв.7709)
	1365	Дренажная емкость ЗУ-93А
	1366	Дренажная емкость ЗУ-93Е

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6015	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6015	СИБ
	6015	Насосы
	6015	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6015	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6024	Коллектор Кормасс НП-8,3
	6151	Приустьевой колодец скв.4282
	6152	Приустьевой колодец скв.4850
	6153	Приустьевой колодец скв.6858
	6154	Приустьевой колодец скв.6862
	6155	Приустьевой колодец скв.6863
	6156	Приустьевой колодец скв.9447
	6157	Приустьевой колодец скв.9437
	6238	Приустьевой колодец скв.4609
	6239	Приустьевой колодец скв.9685
	6240	Приустьевой колодец скв.9684
	6241	Приустьевой колодец скв.9641
	6242	Приустьевой колодец скв.9687
	6284	Приустьевой колодец скв.9731
	6331	Приустьевой колодец скв.9810
	6332	Приустьевой колодец скв.8346
	6333	Приустьевой колодец скв.8347
	6334	Приустьевой колодец скв.9811
	6335	Приустьевой колодец скв.8361
	6336	Приустьевой колодец скв.9797
	6352	Приустьевой колодец скв.9796
	6386	Приустьевой колодец скв.7108
	6397	Приустьевой колодец скв.7482
	6401	Приустьевой колодец скв.7504
	6405	Приустьевой колодец скв.7509
	6406	Приустьевой колодец скв.7510
	6573	Приустьевой колодец скв.7958
	6574	Приустьевой колодец скв.7968
	6575	Приустьевой колодец скв.8086
	6576	Приустьевой колодец скв.7155
	6577	Приустьевой колодец скв.6443
	6652	Приустьевой колодец скв. 8243
	6653	Приустьевой колодец скв 8250
	6656	Приустьевой колодец скв 8237
	6662	Приустьевой колодец скв 8238
	6670	Приустьевой колодец скв 8245
	6671	Приустьевой колодец скв 8242
	6676	Приустьевой колодец скв 8239
	6704	Приустьевой колодец скв 6315
	6705	Приустьевой колодец скв 6865
	6706	Приустьевой колодец скв 7709

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

6707	Приустьевой колодец скв 9686
6712	Приустьевой колодец скв 6604
6721	Приустьевой колодец скв 2590
6733	Приустьевой колодец скв 8529
6752	Приустьевой колодец скв 9244
6755	Приустьевой колодец скв 3834
6801	Приустьевой колодец скважин 8235
6802	Приустьевой колодец скважин 8236
973	Печь УН-0,2 (скв.8255)
975	Печь УН-0,2 (скв.1322)
1000	Печь УН-0,2 (скв.9719)
1017	Печь УН-0,2 (скв.6318)
1129	Печь УН-0,2 (скв.9714)
6005	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
6005	СИБ
6005	Насосы
6005	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
6005	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
6097	Приустьевой колодец скв.2205
6099	Приустьевой колодец скв.6734
6100	Приустьевой колодец скв.6756
6101	Приустьевой колодец скв.4325
6102	Приустьевой колодец скв.6742
6103	Приустьевой колодец скв.9403
6104	Приустьевой колодец скв.9539
6106	Приустьевой колодец скв.9547
6107	Приустьевой колодец скв.2771
6108	Приустьевой колодец скв.5962
6260	Приустьевой колодец скв.9719
6266	Приустьевой колодец скв.1322
6267	Приустьевой колодец скв.9713
6268	Приустьевой колодец скв.9729
6269	Приустьевой колодец скв.9714
6270	Приустьевой колодец скв.9725
6271	Приустьевой колодец скв.9815
6273	Приустьевой колодец скв.8203
6313	Приустьевой колодец скв.8365
6314	Приустьевой колодец скв.8349
6315	Приустьевой колодец скв.6318
6369	Приустьевой колодец скв.6287
6407	Приустьевой колодец скв.7511
6554	Приустьевой колодец скв.7899
6555	Приустьевой колодец скв.7875
6667	Приустьевой колодец
6668	Приустьевой колодец
6672	Приустьевой колодец

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6711	Приустьевой колодец скв 8254
	6797	Приустьевой колодец скважин 8256
	6798	Приустьевой колодец скважин 8255
	6799	Приустьевой колодец скважин 8249
(010) ЦДНГ-2, ГУ-90	29	Печь УН-0,2 (скв.3306)
	47	Печь ПП-0,63 (ЗУ-90г)
	55	Печь трубчатая ПТ-2,5
	56	Печь УН-0,2 (скв.6583)
	60	Печь УН-0,2 (скв.5891)
	224	Дренажная емкость ГУ
	314	Дренажная емкость (скв.9104)
	315	Дренажная емкость (скв.9137)
	594	Печь УН-0,2 (скв.9137)
	631	Дренажная емкость (скв.90в)
	784	Печь УН-0,2 (скв.4891)
	904	Дренажная емкость (скв.9224)
	917	Дренажная емкость (скв.СП-90)
	918	Дренажная емкость (скв.ЗУ-90А)
	919	Дренажная емкость (скв.ЗУ-90Б)
	976	Печь УН-0,2 (скв.9213)
	978	Дренажная емкость (скв.4828)
	1001	Печь УН-0,2 (скв.183)
	1002	Печь УН-0,2 (скв.9404)
	1031	Печь УН-0,2 (скв.6491)
	6006	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6006	СИБ
	6006	Насосы
	6006	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6006	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6109	Приустьевой колодец скв.6481
	6110	Приустьевой колодец скв.9404
	6111	Приустьевой колодец скв.6754
	6112	Приустьевой колодец скв.6745
	6113	Приустьевой колодец скв.6397
	6114	Приустьевой колодец скв.6491
	6115	Приустьевой колодец скв.6492
	6116	Приустьевой колодец скв.6488
	6118	Приустьевой колодец скв.6480
	6122	Приустьевой колодец скв.1037
	6232	Приустьевой колодец скв.6495
	6274	Приустьевой колодец скв.9721
	6275	Приустьевой колодец скв.2622
	6277	Приустьевой колодец скв.1659
	6316	Приустьевой колодец скв.4892
	6317	Приустьевой колодец скв.4910
	6318	Приустьевой колодец скв.4723
	6319	Приустьевой колодец скв.3586

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6320	Приустьевой колодец скв.4891
	6322	Приустьевой колодец скв.3572
	6323	Приустьевой колодец скв.4988
	6324	Приустьевой колодец скв.1577
	6556	Приустьевой колодец скв.9947
	6694	Приустьевой колодец скв.4971
	6695	Приустьевой колодец скв.9950
	6751	Приустьевой колодец скв.5053
(011) ЦДНГ-2, ГУ-91	48	Печь УН-0,2 (скв.5431)
	71	Печь УН-0,2 (скв.288)
	72	Печь УН-0,2 (скв.113)
	77	Печь УН-0,2 (скв.8249)
	225	Дренажная емкость ГУ
	275	Дренажная емкость (ЗУ-91В)
	318	Дренажная емкость (скв.293)
	319	Дренажная емкость (скв.1337)
	712	Печь ПП-0,63 (ЗУ-91б)
	713	Печь УН-0,2 (скв.9488)
	922	Дренажная емкость (скв.ЗУ-91а)
	923	Дренажная емкость (скв.ЗУ-91б)
	958	Печь УН-0,2 (скв.7730)
	977	Печь УН-0,2 (скв.8784)
	979	Печь УН-0,2 (скв.1578)
	980	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	1019	Печь УН-0,2 (скв.6498)
	6007	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6007	СИБ
	6007	Насосы
	6007	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6007	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6023	Коллектор Кормасс НП-2,3
	6123	Приустьевой колодец скв.1323
	6124	Приустьевой колодец скв.6557
	6125	Приустьевой колодец скв.4152
	6126	Приустьевой колодец скв.4279
	6127	Приустьевой колодец скв.6482
	6128	Приустьевой колодец скв.6752
	6129	Приустьевой колодец скв.6894
	6130	Приустьевой колодец скв.6872
	6131	Приустьевой колодец скв.6483
	6132	Приустьевой колодец скв.9540
	6133	Приустьевой колодец скв.6489
	6134	Приустьевой колодец скв.6487
	6233	Приустьевой колодец скв.6496
	6234	Приустьевой колодец скв.6499
	6235	Приустьевой колодец скв.1578
	6236	Приустьевой колодец скв.6498

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6276	Приустьевой колодец скв.9722
	6278	Приустьевой колодец скв.1667
	6279	Приустьевой колодец скв.1672
	6280	Приустьевой колодец скв.1711
	6281	Приустьевой колодец скв.8369
	6325	Приустьевой колодец скв.4905
	6326	Приустьевой колодец скв.8370
	6327	Приустьевой колодец скв.4974
	6328	Приустьевой колодец скв.2570
	6365	Приустьевой колодец скв.4976
	6409	Приустьевой колодец скв.7734
	6558	Приустьевой колодец скв.7752
	6559	Приустьевой колодец скв.7730
	6561	Приустьевой колодец скв.9946
	6696	Приустьевой колодец скв 4983
	6697	Приустьевой колодец скв 4984
	6698	Приустьевой колодец скв 4992
	6719	Приустьевой колодец скв 6539
	6754	Приустьевой колодец скв 4982
(024) ЦДНГ-2, ГУ-87	30	Печь УН-0,2 (скв.5883)
	63	Печь УН-0,2 (скв.7070)
	70	Печь УН-0,2 (скв.7728)
	221	Дренажная емкость ГУ
	276	Дренажная емкость (скв.5884)
	277	Дренажная емкость (скв.9452)
	278	Дренажная емкость (скв.5266)
	279	Дренажная емкость (скв.4438)
	280	Дренажная емкость (скв.4440)
	281	Дренажная емкость (скв.4261)
	282	Дренажная емкость (скв.4601)
	285	Дренажная емкость (скв.9063)
	287	Дренажная емкость (скв.9103)
	288	Дренажная емкость (скв.9032)
	289	Дренажная емкость (скв.4732)
	808	Дренажная емкость (скв.3У-87Г)
	910	Дренажная емкость (скв.8942)
	911	Дренажная емкость (скв.3У-87А)
	912	Дренажная емкость (скв.3У-87В)
	966	Печь УН-0,2 (скв.6484)
	967	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	968	Дренажная емкость (скв.3У-87Б)
	984	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	999	Печь УН-0,2 (скв.6497)
	1035	Дренажная емкость 3У-СП
	1036	Дренажная емкость скв. 8985
	1046	Печь УН-0,2 (скв.1486)
	6003	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6003	СИБ
	6003	Насосы
	6003	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6003	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6068	Приустьевой колодец скв.4151
	6070	Приустьевой колодец скв.4767
	6071	Приустьевой колодец скв.5691
	6072	Приустьевой колодец скв.4408
	6073	Приустьевой колодец скв.2877
	6074	Приустьевой колодец скв.7120
	6075	Приустьевой колодец скв.6746
	6076	Приустьевой колодец скв.6749
	6077	Приустьевой колодец скв.6765
	6078	Приустьевой колодец скв.6486
	6079	Приустьевой колодец скв.6484
	6080	Приустьевой колодец скв.9538
	6303	Приустьевой колодец скв.8371
	6308	Приустьевой колодец скв.2595
	6357	Приустьевой колодец скв.1486
	6358	Приустьевой колодец скв.4970
	6360	Приустьевой колодец скв.4972
	6361	Приустьевой колодец скв.4973
	6362	Приустьевой колодец скв.6442
	6363	Приустьевой колодец скв.6283
	6379	Приустьевой колодец скв.7070
	6380	Приустьевой колодец скв.7075
	6389	Приустьевой колодец скв.7446
	6398	Приустьевой колодец скв.7484
	6408	Приустьевой колодец скв.7728
	6586	Приустьевой колодец скв.7711
	6587	Приустьевой колодец скв.7729
	6588	Приустьевой колодец скв.7913
	6589	Приустьевой колодец скв.8091
	6592	Приустьевой колодец скв.8091
	6593	Приустьевой колодец скв.9948
	6594	Приустьевой колодец скв.9949
	6596	Приустьевой колодец скв.2825
	6710	Приустьевой колодец скв 6441
	6734	Приустьевой колодец скв 8545
	6808	Приустьевой колодец скважин 1586
	6809	Приустьевой колодец скважин 2871
	6810	Приустьевой колодец скважин 4773
	6811	Приустьевой колодец скважин 9945
	6812	Приустьевой колодец скважин 7735
(027) ЦДНГ-2	537	САГ-4004
	538	САГ-4004
	1210	Котел столовой "CRONOS-174"

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1211	Котел столовой "CRONOS-174" (резерв)
	1341	Продувочная свеча на газопроводе в котельной (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)
	1342	Продувочная свеча на газопроводе перед входом в котельную (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)
	1343	Продувочная свеча на площадке ГРПП (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)
	1344	Клапан ГРПП (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)
	6046	Сварочный аппарат
	6049	Сварочный аппарат
	6501	Покрасочные работы
	6764	Выброс 3В от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРПП, газопровода (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)
	6765	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (известь)
	6766	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (шпатлевка)
	6767	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (цемент)
	6768	Покрасочные работы при проведении строительно-ремонтных работ
	6769	Сварочные работы при проведении строительно-ремонтных работ
(020) ЦППД-1, БКНС-5 (ППУ)	715	Печь УН-0,2
	716	Печь УН-0,2
(021) ЦППД-1, БКНС-4	206	Печь ПП-0,63
	207	Печь ПП-0,63
	612	Печь ПП-0,63
	613	Печь ПП-0,63
	962	Печь ПП-0,63
	963	Печь ПП-0,63
(022) ЦППД-1, БКНС-4а	203	Печь ПП-0,63
	204	Печь ПП-0,63
	208	Печь ПП-0,63
	614	Печь ПП-0,63
	1029	Печь ПП-0,63
	1030	Печь ПП-0,63
(023) ЦППД-1, БКНС-3а	205	Печь ПП-0,63
	609	Печь ПП-0,63
	610	Печь ПП-0,63
	611	Печь ПП-0,63
	1060	Печь ПП-0,63
	1061	Печь ПП-0,63
(028) ЦППД-1	543	САГ-4004
	544	САГ-4004
	6026	Сварочный аппарат
	6027	Сварочный аппарат
	6504	Покрасочные работы
(025) ЦДРПО	879	Моечная установка КМ-70/2
	880	Моечная установка КМ-70/2
	881	Котел паровой для моечной установки №2
	882	Котел паровой и водогрейный для моечной установки №1 и АБК

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	883	Свеча ГРПШ
	884	Дренажная емкость для АСПО (ДЕ-2)
	885	Дренажная емкость для АСПО (ДЕ-4)
	6224	Сварочный аппарат
	6777	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5 ЦДРПО Ванна 1 (НКТ холодн.) (1 шт)
	6777	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ЦДРПО Ванна 1 (НКТ холодн.) (1 шт)
	6778	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ЦДРПО Ванна 2 (НКТ расширение)
	6779	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5 ЦДРПО Ванна 3 (СШ холодн)
	6779	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ЦДРПО Ванна 3 (СШ холодн)
	6780	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5 Ванна 3 (СШ расширение)
	6780	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 Ванна 3 (СШ расширение)
	6835	Узел утилизации отходов
	6836	Узел утилизации отходов
	6837	Площадка газовых сетей
	6838	Станок ЧПУ
	6839	Станок ЧПУ
	6880	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ВГУ
	6881	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ВГУ
	6882	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5 ВГУ
(031) ЦДРПО участок НКТ	554	Моечная установка УМ-2М
	555	Установка сухой очистки НКТ
	562	ДЭС
	1355	Моечная установка УМ-1МКФ
	1356	Дренажная емкость для АСПО
	1357	Дренажная емкость для АСПО
	6043	Установка ЛОТ-03
	6044	Станок металлообрабатывающий с ЧПУ
(032) ЦДРПО	560	Водогрейный котел
котельная	561	Обогреватель
	1358	Котельная бмк
	1359	Котельная бмк
	1360	свеча блочной котельной
	1361	свеча блочной котельной
(033) ЦДРПО, участок НШ	556	Моечная установка УМ-2М
	6045	Станки мехочистки
(034) ЦДРПО,участок НШ	557	Моечная установка УМ-2М
	558	Моечная установка цилиндров, сухая очистки цилиндров
	559	Моечная установка деталей
(036) ЦДРПО, залповые выбросы	6047	Сбросные свечи печей подогрева
	6048	Пружинно-предохранительные клапаны, СИБ
(026) ЦПО	534	РГС V=50 м3
	535	РГС V=5 м3
	536	РГС V=3 м3

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	546	САГ-4004
	547	САГ-4004
	548	САГ-4004
	549	САГ-4004
	550	САГ-4004
	1041	Дизельный сварочный агрегат
	6036	Сварочный аппарат
	6037	Сварочный аппарат
	6038	Сварочный аппарат
	6039	Сварочный аппарат
	6040	Сварочный аппарат
(037) Капитальный ремонт	1042	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1043	Установка АПРС--40 (УБР)
	1044	Установка АПР 60/80 (УБР)
	1193	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1194	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1195	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1196	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1197	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1198	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1199	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1200	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1201	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1202	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1203	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1204	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1205	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1206	Установка АПРС--40 (УБР)
	1207	Установка АПРС--40 (УБР)
	1208	Установка АПРС--40 (УБР)
	1209	Установка АПР 60/80 (УБР)
	1293	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1)
	1294	Подъемный агрегат АПРС--40У (УОС-1) (резерв)
(038) МФС	1101	УПА-80
	1105	Сварочный агрегат САГ
	1180	Передвижная паровая установка АДПН
	1181	Насосная установка
	1248	УПА-80М
	1249	УПА-80М
	1250	УПА-80М
	1251	УПА-80М
	1252	БАРС-80А
	1253	БАРС-80А
	1254	Прицеп насос установка
	1255	Прицеп насос установка
	1257	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1258	ППУА
	1259	Насосная установка (резерв)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1260	Блендер на полуприцепе
	1261	Блендер на полуприцепе
	1289	УПА-80М
	1290	УПА-80М
	1291	БАРС-80А
	1292	БАРС-80А
	1305	Дизель-генератор PCD-35
	1306	Дизель-генератор PCD-36
	1307	Дизель-генератор PCD-37
	1308	Дизель-генератор PCD-38
	1309	Дизель-генератор PCD-39
	1310	Дизель-генератор PCD-40
	1311	Дизель-генератор PCD-41
	1312	Дизель-генератор PCD-42
	1313	Дизель-генератор PCD-43
	1314	Дизель-генератор PCD-44
	1315	Дизель-генератор PCD-44
	1354	Камаз ТГА 10/251 С95 компрессор
	1363	Насосная установка (резерв)
	6505	Емкость для сбора шлама
	6506	Сварочный аппарат
	6630	Емкость для сбора шлама
	6631	Емкость для сбора шлама
	6632	Емкость для сбора шлама
	6633	Емкость для сбора шлама
	6634	Емкость для сбора шлама
	6635	Емкость для сбора шлама
	6679	Емкость для сбора шлама
	6680	Емкость для сбора шлама
	6681	Емкость для сбора шлама
	6682	Емкость для сбора шлама
(062) «ПромЭнергоСервис СV»	1370	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1371	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1372	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1373	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1374	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1375	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1376	БАРС-40
	1377	БАРС-40
	1378	БАРС-40
	1379	АПРС-40
	1380	АПРС-40
	1381	А-50
	1382	БАРС-50
	1383	УПА-60
	1384	ППУ
	6883-	Узел приготовления цементного раствора

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6884	Узел приготовления цементного раствора
	6885	Узел приготовления цементного раствора
	6886	Узел приготовления цементного раствора
	6887	Узел приготовления цементного раствора
	6888	Емкость для хранения пром отходов
	6889	Емкость для хранения пром отходов
	6890	Емкость для хранения пром отходов
	6891	Емкость для хранения пром отходов
	6892	Емкость для хранения пром отходов
	6893	Сварочный агрегат сварка
	6894	Сварочный агрегат сварка
	6895	Сварочный агрегат сварка
	6896	Сварочный агрегат сварка
	6897	Сварочный агрегат сварка
	6898	газорезка
	6899-	Узел приготовления цементного раствора
	6900	Узел приготовления цементного раствора
	6901	Узел приготовления цементного раствора
	6902	Емкость для хранения пром отходов
	6903	Емкость для хранения пром отходов
	6904	Емкость для хранения пром отходов
	6905	Сварочный агрегат сварка
	6906	Сварочный агрегат сварка
	6907	Сварочный агрегат сварка
	6908	Узел приготовления цементного раствора
	6909	Узел приготовления цементного раствора
	6910	Узел приготовления цементного раствора
	6911	Емкость для хранения пром отходов
	6912	Емкость для хранения пром отходов
	6913	Емкость для хранения пром отходов
	6914	Сварочный агрегат сварка
	6915	Сварочный агрегат сварка
	6916	Сварочный агрегат сварка
	6917	Узел приготовления цементного раствора
	6918	Узел приготовления цементного раствора
	6919	Емкость для хранения пром отходов
	6920	Емкость для хранения пром отходов
	6921	Сварочный агрегат сварка
	6922	Сварочный агрегат сварка
	6923	газорезка
	6924	Узел приготовления цементного раствора
	6925	Емкость для хранения пром отходов
	6926	Сварочный агрегат сварка
«Бургылау» (КРС)	1395	БАРС-50
	1396	БАРС-50
	1397	БАРС-50
	1398	БАРС-50

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1399	БАРС-50
	1400	БАРС-50
	1401	БАРС-50
	1402	УПА-60/60А
	1403	УПА-60/60А
	1404	Установка А-50 МБ-4
	1405	Кремко-80 №327
	1406	Кремко-80 №327
	1407	Кремко-80 №327
	1408	ЦА-320
	1409	ЦА-320
	1410	ЦА-320
	1411	ЦА-320
	1412	ЦА-320
	1413	ЦА-320
	1414	ЦА-320
	1415	ЦА-320
	1416	ЦА-320
	1417	ЦА-320
	1418	ППУА-1600/100
	1419	БКМ-516 на базе Камаз (ямобур)
	1420	Цементосмеситель (2СМ20),
	1421	САГ АДД-4004,
	6927	Емкость для сбора шлама
	6928	Емкость для сбора шлама
	6929	Емкость для сбора шлама
	6930	Емкость для сбора шлама
	6931	Емкость для сбора шлама
	6932	Емкость для сбора шлама
	6933	Емкость для сбора шлама
	6934	Емкость для сбора шлама
	6935	Емкость для сбора шлама
	6936	Емкость для сбора шлама
	6937	Емкость для сбора шлама
	6938	Емкость для сбора шлама
	6939	Емкость для сбора шлама
	6940	газорезка.
«Jana Oil Service»	1422	АПРС-40
	1423	АПРС-40
	1424	АПРС-40
	1425	АПРС-40
	1426	АПРС-40
	1427	АПРС-40
	1428	ЦА-320
	1429	ЦА-320
	1430	ЦА-320
	1431	А3-30

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

ОзенМунайСервис	6941	Сварочный агрегат сварка
	1114	ПАП 60/80
	1115	ПАП 60/80
	1116	ПАП 60/80
	1117	ПАП 60/80
	1118	ПАП 60/80
	1119	ПАП 60/80
	1120	ПАП 60/80
	1121	ПАП 60/80
	1122	ПАП 60/80
	1123	ПАП 60/80
	1124	УБП-100
	1125	АПР-60/80
	1126	БАРС-80
	1179	БКМ-516 на базе КамАЗ
	1186	Сварочный агрегат АДД-4004
	1187	Электростанция дизельная ССМ ЭД30-30кВт
	1262	ПАП 60/80
	1263	АПР-80С
	1264	АПР-80С
	1265	Сварочный агрегат Denyo
	1266	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1267	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1268	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1269	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1270	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1271	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1272	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1273	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1274	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1275	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1276	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1277	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1278	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1279	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1280	ППУА
	1281	Цементосмеситель
	1282	Газовый котел "Очаг" (ХБК РММ)
	1283	Газовый котел "Очаг" (ХБК БПО)
	1284	Газовый котел "Очаг" (Адм.здание ЦИТС)
	1285	Печь УН-0,2 (Центральная котельная)
	1286	Печь УН-0,2 (БПО, адм.здание котельная)
	1287	Котел ARIDEYA (РММ)
	1288	Кузнечный горн
	1316	УПА-60/80
	1317	Установка насосная для цементирования скважин ЦА-320
	1318	ДЭС WEICAN WE140S

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1319	ДЭС WEICAN WE140S
	6507	Емкость для сбора шлама
	6508	Емкость для сбора шлама
	6509	Емкость для сбора шлама
	6510	Емкость для сбора шлама
	6511	Емкость для сбора шлама
	6512	Емкость для сбора шлама
	6513	Емкость для сбора шлама
	6514	Емкость для сбора шлама
	6515	Емкость для сбора шлама
	6516	Емкость для сбора шлама
	6517	Емкость для сбора шлама
	6518	Емкость для сбора шлама
	6519	Емкость для сбора шлама
	6520	Емкость для сбора шлама
	6523	Сварочные работы
	6524	Газовая резка
	6636	Сварочные работы
	6847	Газовая резка
(041) НГДУ-1	1132	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1133	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1134	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1135	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1136	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1137	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1138	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1139	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1140	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1141	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1142	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1143	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1144	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1145	Передвижная паровая установка (ППУ)
	1148	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1149	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1150	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1151	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1152	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1153	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1154	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1155	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1156	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1157	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1158	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1159	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1160	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1161	Цементировочный агрегат ЦА-320

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1167	Подъемный агрегат АПРС-40
	1168	Подъемный агрегат АПРС-40
	1169	Подъемный агрегат АПРС-40
	1170	Подъемный агрегат АПРС-40
	1175	Установка ПАП 60/80
	1176	Установка ПАП 60/80
	1295	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1296	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1304	Дизель-генератор
	1320	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1321	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1322	Ямобур
	1323	Компрессор СДУ
	1324	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1325	Цементировочный агрегат ЦА-320
	1331	Сварочный агрегат АДД-4004 УБР
	1332	Сварочный агрегат АДД-4004 УБР
	1333	Установка ПАП 60/80
	1364	Агрегат специальный ремонтный (АСР)
	1368	Дизель-генератор
	6683	Емкость для сбора шлама
	6689	Емкость для сбора шлама
	6690	Емкость для сбора шлама
	6756	Сварочный пост УБР
	6757	Станок в мастерской УБР
	6758	Сварочный аппарат УБР
	6761	Сварочные работы
	6762	Сварочные работы
	6763	Сварочные работы
	6781	Сварочные работы
	6782	Сварочные работы
	6840	Сварочные работы
	6841	Сварочные работы
	6842	Сварочные работы
	6843	Сварочные работы
	6844	Сварочные работы
	6845	Сварочные работы
	6846	Сварочные работы
(048) Офис-8,11	1214	Котел "CRONOS-174" (отопительный)
	1215	Котел "CRONOS-233" (резерв)
	1303	Дизель-генератор
	1349	Продувочная свеча на газопроводе в котельной (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)
	1350	Продувочная свеча на газопроводе перед входом в котельную (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)
	1351	Продувочная свеча на площадке ГРШП (офис а ЦДНГ8/11 НГДУ-1)
	1352	Клапан ГРШП (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)
	1353	ДЭС

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1367	Дизель-генератор
	6771	Выброс ЗВ от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРПП, газопровода (офиса ЦДНГ 8/11 НГДУ-1)
	6772	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (известь)
	6773	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (шпатлевка)
	6774	Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (цемент)
	6775	Покрасочные работы при проведении строительно-ремонтных работ
	6776	Сварочные работы при проведении строительно-ремонтных работ
(049) УОС-1	1216	Печь УН-0,2
	1217	Печь УН-0,2
	1218	Печь УН-0,2
	1219	Печь УН-0,2
(050) УРНОиТК	1220	САГ АДД-4004МВУ1
	1221	САГ АДД-4004МВУ1
	1222	САГ АДД-4004МВУ1
	1223	САГ АДД-4004МВУ1
	1224	Агрегат сварочный 480ESW
	1225	Свечи срамливания газа
	1256	Печь УН-0,2
	1326	Агрегат сварочный 480ESW
	1327	Агрегат сварочный 480ESW
	6597	Электросварочные работы
	6598	Пост газорезки
	6599	Пост газорезки
	6600	Пост газорезки
	6601	Пост газорезки
	6602	Пост газорезки
	6603	Пост газорезки
	6604	Система плазменной резки металла
	6605	Настольно-сверлильный станок с колонной Knuth TSB 25
	6691	ЗРА и ФС (Печь УН-0,2)
	6759	Сварочный пост
	6760	Заточенный станок ТШ-400/2
(051) УХиЭ	1189	Печь ПП-0,63 (УТРН-85)
	1190	Печь ПП-0,63 (УТРН-85)
	1191	Печь ПП-0,63 (УТРН-85)
	1192	Печь УН-0,2 (изно)
	1239	Емкость 50 м3 (УТРН-85)
	1240	Емкость РГС-50 Е2/1 (Узел приготовления ЭКВ)
	1241	Емкость РГС-50 Е2/2 (Узел приготовления ЭКВ)
	1242	Емкость РГС-50 Е2/3 (Узел приготовления ЭКВ)
	1243	Емкость РГС-50 Е2/4 (Узел приготовления ЭКВ)
	1244	САГ АДД-4004 (ИЗНО)
	1245	САГ АДД-4004 (ХОТС)
	1246	САГ АДД-4004 (УЭС)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1247	Дизель генератор АД100 125 КВА (УПЖГ)
	6606	Приемная емкость нарезная ОГ-200 (УТРН-85)
	6607	Сварочные работы (ИЗНО)
	6608	Пост газорезки (ИЗНО)
	6609	Сварочные работы (ХОТС)
	6610	Сварочные работы (УЭС)
	6611	ЗРА, ФС насосной №1 (УТРН-85)
	6612	ЗРА, ФС насосной №2 (УТРН-85)
	6613	ЗРА, ФС емкости ОГ-200 (УТРН-85)
	6614	ЗРА, ФС отстойника 50 м3 (УТРН)
	6615	ЗРА, ФС газопровода (УТРН-85)
	6616	ЗРА, ФС площадки приготовления ЭКВ
	6617	ЗРА, ФС площадки емкости перемешивания химреактивов (ЭКВ)
	6618	ЗРА, ФС дренажной емкости
	6619	ЗРА, ФС насосной
	6620	Сверлильный станок (ИЗНО)
	6621	Точильный станок (ИЗНО)
	6622	Насос НБ-125 (УТРН-85)
	6623	Насос плунжерный (ЭКВ)
	6624	Насос консольный (ЭКВ)
	6625	Насос трехплунжерный (ЭКВ)
	6626	Насос трехплунжерный (ЭКВ)
	6627	Насос трехплунжерный (ЭКВ)
	6628	Фильтр (сепаратор)
	6629	Фильтр (сепаратор)
(052) Перевод нагнетательных скважин на добывающий фонд 58 скв.	6848	ЗРА, ФС
(053) Установка асфальтобетонного завода	1335	Котел чугунный ВВ-735
(054) Обустройство нефтяных скважин после бурения 44 ед	6783	Площадка скважин и выкидных линий ЗРА, ФС (44 скважин)
	6813	Приустьевой колодец скважин
	6814	Приустьевой колодец скважин
	6815	Приустьевой колодец скважин
	6816	Приустьевой колодец скважин
	6817	Приустьевой колодец скважин
	6818	Приустьевой колодец скважин
	6819	Приустьевой колодец скважин
	6820	Приустьевой колодец скважин
	6821	Приустьевой колодец скважин
	6822	Приустьевой колодец скважин
	6823	Приустьевой колодец скважин
(055) Обустройство нефтяных скважин после бурения 30 ед.	6828	Площадка скважин и выкидных линий ЗРА, ФС (6 скважин)
	6829	Приустьевой колодец скважин
	6830	Приустьевой колодец скважин

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6831	Приустьевой колодез скважин
	6832	Приустьевой колодез скважин
	6833	Приустьевой колодез скважин
	6834	Приустьевой колодез скважин
	6850	Приустьевой колодез скважин
	6851	Приустьевой колодез скважин
	6852	Приустьевой колодез скважин
	6853	Приустьевой колодез скважин
	6854	Приустьевой колодез скважин
	6855	Приустьевой колодез скважин
	6857	Приустьевой колодез скважин
	6858	Приустьевой колодез скважин
	6859	Приустьевой колодез скважин
	6860	Приустьевой колодез скважин
	6861	Приустьевой колодез скважин
	6862	Приустьевой колодез скважин
	6863	Приустьевой колодез скважин
	6864	Приустьевой колодез скважин
	6865	Приустьевой колодез скважин
	6866	Приустьевой колодез скважин
	6867	Приустьевой колодез скважин
	6868	Приустьевой колодез скважин
	6869	Приустьевой колодез скважин
	6870	Приустьевой колодез скважин
	6871	Приустьевой колодез скважин
	6872	Приустьевой колодез скважин
	6873	Приустьевой колодез скважин
	6874	Приустьевой колодез скважин
	6875	Приустьевой колодез скважин
(002) ЦДНГ-11, ГУ-4	4	Печь УН-0,2 (скв.572)
	7	Печь УН-0,2 (скв.4143)
	9	Печь УН-0,2 (скв.208)
	22	Печь УН-0,2 (скв.1465)
	195	Печь УН-0,2 (скв.9820)
	198	Печь УН-0,2 (скв.8268)
	202	Печь УН-0,2 (скв.6611)
	219	Дренажная емкость ГУ
	240	Дренажная емкость (скв.3934)
	241	Дренажная емкость (скв.2968)
	249	Дренажная емкость (скв.5882)
	251	Дренажная емкость (скв.4232)
	252	Дренажная емкость (скв.4602)
	877	Печь УН-0,2 (скв.8362)
	894	Дренажная емкость (скв.3У-4А)
	895	Дренажная емкость (скв.3У-4Б)
	896	Дренажная емкость (скв.3У-4В)
	955	Печь УН-0,2 (скв.9448)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	1027	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	1127	Печь УН-0,2 (скв.7447)
	6001	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6001	СИБ
	6001	Насосы
	6001	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6001	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6055	Приустьевой колодец скв.6905
	6056	Приустьевой колодец скв.9448
	6057	Приустьевой колодец скв.9545
	6342	Приустьевой колодец скв.9632
	6343	Приустьевой колодец скв.4136
	6344	Приустьевой колодец скв.5949
	6345	Приустьевой колодец скв.9820
	6346	Приустьевой колодец скв.8362
	6354	Приустьевой колодец скв.6398
	6390	Приустьевой колодец скв.7447
	6546	Приустьевой колодец скв.6611
	6547	Приустьевой колодец скв.6615
	6582	Приустьевой колодец скв.7903
	6583	Приустьевой колодец скв.7972
	6659	Приустьевой колодец
	6664	Приустьевой колодец
	6716	Приустьевой колодец скв 8268
	6749	Приустьевой колодец скв 2757
	6786	Приустьевой колодец скважин 8061
	6787	Приустьевой колодец скважин 8232
	6788	Приустьевой колодец скважин 8257
(003) ЦДНГ-11, ГУ-	11	Печь УН-0,2 (скв.9512)
	157	Печь трубчатая ПТ-1,5
	199	Печь УН-0,2 (скв.6158)
	238	Дренажная емкость ГУ
	524	Дренажная емкость (скв.8772)
	529	Дренажная емкость (скв.8782)
	607	Печь УН-0,2 (скв.9147)
	608	Печь УН-0,2 (скв.2794)
	878	Печь УН-0,2 (скв.9419)
	949	Дренажная емкость (скв.ЗУ-84а)
	950	Дренажная емкость (скв.ЗУ-84б)
	951	Дренажная емкость (скв.ЗУ-84в)
	952	Дренажная емкость (скв.ЗУ-84г)
	953	Дренажная емкость (скв.ЗУ-84д)
	994	Печь УН-0,2 (скв.8772)
	997	Печь УН-0,2 (скв.9732)
	1006	Печь УН-0,2 (скв.9740)
	1032	Печь УН-0,2 (скв.8375)
	1369	Печь трубчатая ПНЭ-2,7

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6021	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6021	СИБ
	6021	Насосы
	6021	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6021	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6025	Коллектор Кормасс НП-8,11
	6196	Приустьевой колодец скв.9512
	6197	Приустьевой колодец скв.9513
	6198	Приустьевой колодец скв.9433
	6199	Приустьевой колодец скв.9544
	6200	Приустьевой колодец скв.9426
	6202	Приустьевой колодец скв.6735
	6203	Приустьевой колодец скв.2794
	6204	Приустьевой колодец скв.4511
	6205	Приустьевой колодец скв.2853
	6206	Приустьевой колодец скв.4207
	6207	Приустьевой колодец скв.4216
	6208	Приустьевой колодец скв.4852
	6209	Приустьевой колодец скв.5233
	6210	Приустьевой колодец скв.5985
	6214	Приустьевой колодец скв.4783
	6215	Приустьевой колодец скв.9419
	6216	Приустьевой колодец скв.9418
	6248	Приустьевой колодец скв.9631
	6297	Приустьевой колодец скв.9723
	6298	Приустьевой колодец скв.9732
	6299	Приустьевой колодец скв.9740
	6330	Приустьевой колодец скв.7353
	6349	Приустьевой колодец скв.6468
	6351	Приустьевой колодец скв.8375
	6371	Приустьевой колодец скв.7200
	6393	Приустьевой колодец скв.7476
	6541	Приустьевой колодец скв.7967
	6651	Приустьевой колодец скв.6993
	6784	Приустьевой колодец скважин 206
(007) ЦДНГ-11, ГУ-85	5	Печь УН-0,2 (скв.8553)
	8	Печь УН-0,2 (скв.7947)
	13	Печь трубчатая ПТ-3,5
	15	Печь УН-0,2 (скв.9644)
	16	Печь УН-0,2 (скв.9736)
	18	Печь УН-0,2 (скв.7122)
	21	Печь УН-0,2 (скв.6803)
	23	Печь УН-0,2 (скв.9639)
	26	Печь УН-0,2 (скв.5956)
	59	Печь УН-0,2 (скв.2148)
	64	Печь УН-0,2 (скв.2149)
	73	Печь УН-0,2 (скв.9635)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

190	Печь УН-0,2 (8279)
201	Печь УН-0,2 (скв.8908)
220	Дренажная емкость ГУ
272	Дренажная емкость (скв.8187)
711	Печь УН-0,2 (скв.4848)
860	Печь УН-0,2 (скв.7102)
897	Дренажная емкость (скв.3У-85А)
898	Дренажная емкость (скв.3У-85Б)
899	Дренажная емкость (скв.СП-85)
956	Печь УН-0,2 (скв.9636)
998	Печь УН-0,2 (скв.7401)
1015	Печь УН-0,2 (скв.9738)
1016	Печь УН-0,2 (скв.9735)
1018	Печь ПП-0,63 (3У-85ж)
1034	Дренажная емкость 3У-85д
1188	Печь УН-0,2 (скв.7506)
1300	Печь УН-0,2 (скв.7507)
6002	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
6002	СИБ
6002	Насосы
6002	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
6002	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
6050	Полигон ВХТПО
6058	Приустьевой колодец скв.2887
6060	Приустьевой колодец скв.6812
6061	Приустьевой колодец скв.6827
6062	Приустьевой колодец скв.4848
6063	Приустьевой колодец скв.6803
6064	Приустьевой колодец скв.6866
6065	Приустьевой колодец скв.6737
6066	Приустьевой колодец скв.6873
6082	Приустьевой колодец скв.2869
6221	Приустьевой колодец скв.9637
6223	Приустьевой колодец скв.9636
6225	Приустьевой колодец скв.9644
6226	Приустьевой колодец скв.9635
6227	Приустьевой колодец скв.9639
6249	Приустьевой колодец скв.9735
6251	Приустьевой колодец скв.9724
6253	Приустьевой колодец скв.9736
6254	Приустьевой колодец скв.9738
6300	Приустьевой колодец скв.8345
6301	Приустьевой колодец скв.9812
6306	Приустьевой колодец скв.4208
6307	Приустьевой колодец скв.3996
6310	Приустьевой колодец скв.9819
6367	Приустьевой колодец скв.6284

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6382	Приустьевой колодец скв.7102
	6384	Приустьевой колодец скв.7106
	6402	Приустьевой колодец скв.7506
	6403	Приустьевой колодец скв.7507
	6543	Приустьевой колодец скв.7947
	6544	Приустьевой колодец скв.7954
	6545	Приустьевой колодец скв.8076
	6654	Приустьевой колодец
	6655	Приустьевой колодец
	6661	Приустьевой колодец
	6666	Приустьевой колодец
	6692	Приустьевой колодец (скв.4128)
	6713	Приустьевой колодец скв 6681
	6714	Приустьевой колодец скв 8253
	6718	Приустьевой колодец скв 8279
	6724	Приустьевой колодец скв 8585
	6728	Приустьевой колодец скв 2396
	6736	Приустьевой колодец скв 8553
	6738	Приустьевой колодец скв 8555
	6743	Приустьевой колодец скв 8595
	6745	Приустьевой колодец скв 8597
	6746	Приустьевой колодец скв 8598
	6789	Приустьевой колодец скважин 8305
	6790	Приустьевой колодец скважин 8246
	6791	Приустьевой колодец скважин 8247
	6792	Приустьевой колодец скважин 5858
	6793	Приустьевой колодец скважин 6440
	6794	Приустьевой колодец скважин 8241
(017) ЦДНГ-11, ГУ-	87	Печь УН-0,2 (скв.5867)
	90	Печь УН-0,2 (скв.9506)
	167	Печь трубчатая ПТ-2,5
	174	Печь УН-0,2 (скв.8453)
	175	Печь УН-0,2 (скв.4847)
	188	Печь УН-0,2 (скв.6181)
	234	Дренажная емкость ГУ
	436	Дренажная емкость (скв.9057)
	440	Дренажная емкость (скв.4231)
	445	Дренажная емкость (скв.8754)
	454	Дренажная емкость (скв.8781)
	743	Дренажная емкость (скв.5866)
	931	Дренажная емкость Спутник ГУ-54
	933	Дренажная емкость (скв.3У-54-а)
	934	Дренажная емкость (скв.3У-54-б)
	935	Дренажная емкость (скв.3У-54-г)
	936	Дренажная емкость (скв.3У-54-д)
	988	Печь ПП-0,63 (3У-54Д)
	989	Печь УН-0,2 (скв.6931)

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	990	Дренажная емкость (скв.3У-54В)
	6017	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6017	СИБ
	6017	Насосы
	6017	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6017	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6165	Приустьевой колодец скв.9423
	6167	Приустьевой колодец скв.9530
	6168	Приустьевой колодец скв.9534
	6169	Приустьевой колодец скв.9537
	6170	Приустьевой колодец скв.4117
	6171	Приустьевой колодец скв.4847
	6172	Приустьевой колодец скв.6899
	6189	Приустьевой колодец скв.2797
	6243	Приустьевой колодец скв.9629
	6708	Приустьевой колодец скв 9115
	6709	Приустьевой колодец скв 6931
	6717	Приустьевой колодец скв 8269
	6720	Приустьевой колодец скв 8260
	6726	Приустьевой колодец скв 9070
	6727	Приустьевой колодец скв 1687
(018) ЦДНГ-11, ГУ-	91	Печь УН-0,2 (скв.8705)
	187	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	237	Дренажная емкость ГУ
	496	Дренажная емкость (скв.3275)
	497	Дренажная емкость (скв.3908)
	498	Дренажная емкость (скв.6852)
	500	Дренажная емкость (скв.8707)
	502	Дренажная емкость (скв.3529)
	505	Дренажная емкость (скв.4289)
	506	Дренажная емкость (скв.4632)
	508	Дренажная емкость (скв.8770)
	509	Дренажная емкость (скв.8783)
	591	Печь УН-0,2 (скв.8332)
	606	Печь УН-0,2 (скв.9720)
	855	Печь УН-0,2 (скв.4366)
	893	Печь УН-0,2 (скв.9546)
	944	Дренажная емкость СП-83
	945	Дренажная емкость 3У-83а
	946	Дренажная емкость 3У-83б
	947	Дренажная емкость 3У-83г
	948	Дренажная емкость 3У-83д
	1028	Печь ПП-0,63 (3У-83д)
	1047	Печь УН-0,2 (скв.6282)
	1048	Печь УН-0,2 (скв.6286)
	6020	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6020	СИБ
	6020	Насосы
	6020	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6020	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6185	Приустьевой колодец скв.9536
	6186	Приустьевой колодец скв.9449
	6188	Приустьевой колодец скв.4132
	6190	Приустьевой колодец скв.3496
	6191	Приустьевой колодец скв.3277
	6192	Приустьевой колодец скв.2796
	6193	Приустьевой колодец скв.4211
	6194	Приустьевой колодец скв.4366
	6295	Приустьевой колодец скв.9720
	6296	Приустьевой колодец скв.9730
	6347	Приустьевой колодец скв.9546
	6348	Приустьевой колодец скв.8363
	6350	Приустьевой колодец скв.6405
	6355	Приустьевой колодец скв.1380
	6366	Приустьевой колодец скв.6282
	6368	Приустьевой колодец скв.6286
	6385	Приустьевой колодец скв.7107
	6396	Приустьевой колодец скв.7481
	6399	Приустьевой колодец скв.7486
	6542	Приустьевой колодец скв.7964
	6584	Приустьевой колодец скв.7858
	6585	Приустьевой колодец скв.8332
	6657	Приустьевой колодец
	6660	Приустьевой колодец
	6663	Приустьевой колодец
	6675	Приустьевой колодец
	6803	Приустьевой колодец скважин 8528
	6804	Приустьевой колодец скважин 5910
	6805	Приустьевой колодец скважин 8258
	6806	Приустьевой колодец скважин 8262
	6807	Приустьевой колодец скважин 8263
(030) ЦДНГ-11	541	САГ-4004
	542	САГ-4004
	1212	Котел столовой "CRONOS-116"
	1213	Котел столовой "CRONOS-116" (резерв)
	1339	ТОО Бургылау "CRONOS-116"
	1340	ТОО Бургылау "CRONOS-116"
	1345	Продувочная свеча на газопроводе в котельной (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)
	1346	Продувочная свеча на газопроводе перед входом в котельную (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)
	1347	Продувочная свеча на площадке ГРПП (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)
	1348	Клапан ГРПП (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)
	6030	Сварочный аппарат

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6031	Сварочный аппарат
	6503	Покрасочные работы
	6770	Выброс ЗВ от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРПП, газопровода (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)
(008) ЦДНГ-2, ГУ-88	14	Печь УН-0,2 (скв.8344)
	31	Печь УН-0,2 (скв.4370)
	34	Печь трубчатая ПНЭ-2,7
	35	Печь УН-0,2 (скв.6673)
	37	Печь УН-0,2 (скв.5062)
	38	Печь УН-0,2 (скв.4361)
	40	Печь УН-0,2 (скв.7899)
	41	Печь УН-0,2 (скв.1293)
	42	Печь УН-0,2 (скв.7290)
	43	Печь УН-0,2 (скв.6665)
	51	Печь УН-0,2 (скв.3884)
	74	Печь УН-0,2 (скв.9528)
	222	Дренажная емкость ГУ
	291	Дренажная емкость (скв.3786)
	293	Дренажная емкость (ЗУ-88Д)
	294	Дренажная емкость (скв.4439)
	295	Дренажная емкость (скв.4234)
	296	Дренажная емкость (ЗУ-88Е)
	301	Дренажная емкость (скв.9133)
	302	Дренажная емкость (скв.4703)
	304	Дренажная емкость (скв.3964)
	305	Дренажная емкость (скв.4727)
	783	Печь УН-0,2 (скв.7508)
	785	Печь УН-0,2 (скв.6898)
	812	Дренажная емкость (скв.ЗУ 88а)
	813	Дренажная емкость (скв.ЗУ 88б)
	814	Дренажная емкость (скв.ЗУ 88в)
	815	Дренажная емкость (скв.ЗУ 88г)
	965	Печь УН-0,2 (скв.8350)
	969	Печь УН-0,2 (скв.9728)
	970	Печь УН-0,2 (скв.7487)
	971	Дренажная емкость (скв.4150)
	972	Печь ПП-0,63 (ЗУ-88ж)
	974	Печь УН-0,2 (скв.7101)
	1045	Печь ПП-0,63 (ЗУ-88Е)
	1130	Печь УН-0,2 (скв.7103)
	1301	Печь УН-0,2 (скв.7508)
	6004	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6004	СИБ
	6004	Насосы
	6004	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6004	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6084	Приустьевой колодец скв.4277

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

6085	Приустьевой колодец скв.4370
6086	Приустьевой колодец скв.4361
6087	Приустьевой колодец скв.6767
6088	Приустьевой колодец скв.6748
6089	Приустьевой колодец скв.9102
6090	Приустьевой колодец скв.6854
6091	Приустьевой колодец скв.6898
6092	Приустьевой колодец скв.9535
6093	Приустьевой колодец скв.9528
6094	Приустьевой колодец скв.9541
6095	Приустьевой колодец скв.4140
6096	Приустьевой колодец скв.2806
6219	Приустьевой колодец скв.7487
6220	Приустьевой колодец скв.9634
6222	Приустьевой колодец скв.9638
6230	Приустьевой колодец скв.9642
6259	Приустьевой колодец скв.9712
6261	Приустьевой колодец скв.9432
6262	Приустьевой колодец скв.9727
6263	Приустьевой колодец скв.9728
6264	Приустьевой колодец скв.9737
6304	Приустьевой колодец скв.7337
6305	Приустьевой колодец скв.6285
6309	Приустьевой колодец скв.8350
6311	Приустьевой колодец скв.8344
6312	Приустьевой колодец скв.6329
6381	Приустьевой колодец скв.7101
6383	Приустьевой колодец скв.7103
6392	Приустьевой колодец скв.7473
6404	Приустьевой колодец скв.7508
6548	Приустьевой колодец скв.7993
6549	Приустьевой колодец скв.7897
6550	Приустьевой колодец скв.6665
6551	Приустьевой колодец скв.6664
6552	Приустьевой колодец скв.6673
6553	Приустьевой колодец скв.8331
6677	Приустьевой колодец скв 8248
6678	Приустьевой колодец скв 8301
6715	Приустьевой колодец скв 8267
6722	Приустьевой колодец скв 5028
6725	Приустьевой колодец скв 8586
6729	Приустьевой колодец скв 3002
6730	Приустьевой колодец скв 8500
6731	Приустьевой колодец скв 8524
6735	Приустьевой колодец скв 8551
6737	Приустьевой колодец скв 8554
6739	Приустьевой колодец скв 8556

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6740	Приустьевой колодец скв 8557
	6741	Приустьевой колодец скв 8559
	6742	Приустьевой колодец скв 8577
	6744	Приустьевой колодец скв 8596
	6795	Приустьевой колодец скважин 8244
	6796	Приустьевой колодец скважин 8303
(009) ЦДНГ-2, ГУ-89	46	Печь трубчатая ПТ-2,5
	49	Печь УН-0,2 (скв.5961)
	50	Печь УН-0,2 (скв.1321)
	52	Печь УН-0,2 (скв.7511)
	53	Печь УН-0,2 (скв.2582)
	223	Дренажная емкость ГУ
	297	Дренажная емкость (ЗУ-89В)
	298	Дренажная емкость (ЗУ-89Б)
	309	Дренажная емкость (скв.4028)
	311	Дренажная емкость (скв.3929)
	313	Дренажная емкость (на газ линии)
	890	Печь УН-0,2 (скв.6742)
	916	Дренажная емкость (скв.ЗУ-89А)
	973	Печь УН-0,2 (скв.8255)
	975	Печь УН-0,2 (скв.1322)
	1000	Печь УН-0,2 (скв.9719)
	1017	Печь УН-0,2 (скв.6318)
	1129	Печь УН-0,2 (скв.9714)
	6005	ЗРА, ФС насосов, др.емкостей, буф.емкостей, коллектора, СПЗУ
	6005	СИБ
	6005	Насосы
	6005	Установка дозирования химреагентов УД*2Б-2,5
	6005	Установка дозирования химреагентов УД-2Б-2,5
	6097	Приустьевой колодец скв.2205
	6099	Приустьевой колодец скв.6734
	6100	Приустьевой колодец скв.6756
	6101	Приустьевой колодец скв.4325
	6102	Приустьевой колодец скв.6742
	6103	Приустьевой колодец скв.9403
	6104	Приустьевой колодец скв.9539
	6106	Приустьевой колодец скв.9547
	6107	Приустьевой колодец скв.2771
	6108	Приустьевой колодец скв.5962
	6260	Приустьевой колодец скв.9719
	6266	Приустьевой колодец скв.1322
	6267	Приустьевой колодец скв.9713
	6268	Приустьевой колодец скв.9729
	6269	Приустьевой колодец скв.9714
	6270	Приустьевой колодец скв.9725
	6271	Приустьевой колодец скв.9815
	6273	Приустьевой колодец скв.8203

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

	6313	Приустьевой колодец скв.8365
	6314	Приустьевой колодец скв.8349
	6315	Приустьевой колодец скв.6318
	6369	Приустьевой колодец скв.6287
	6407	Приустьевой колодец скв.7511
	6554	Приустьевой колодец скв.7899
	6555	Приустьевой колодец скв.7875
	6667	Приустьевой колодец
	6668	Приустьевой колодец
	6672	Приустьевой колодец
	6711	Приустьевой колодец скв 8254
	6797	Приустьевой колодец скважин 8256
	6798	Приустьевой колодец скважин 8255
	6799	Приустьевой колодец скважин 8249

Источниками организованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются печи подогрева нефти, дренажные емкости, дизельные установки САГ АДД4004, резервуары для хранения масел, ДЭС, моечная установка УМ-2М, установка сухой очистки НКТ, котел водогрейный, обогреватель, подъемные агрегаты, оборудование для выполнения подземных работ.

К неорганизованным источникам выбросов относятся оборудование нососных, замерных установок, скважин, буферные емкости, Кормасс, блок гребенок, СИБ, узлы замера учета, полигон ВХТПО, блоки дозирования, участки СНО, сварочные работы, станки мехочистки, станок ЧПУ, установка ЛОТ-03, приустьевые колодцы, емкости для сбора шлама.

ЦДНГ-2

Печи ПП-0,63 – источники №0047, 0712, 0972, 1045, . Время работы каждой печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 60,75 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 4,5 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печи УН-0,2 – источники № 0014, 0031, 0035, 0037, 0038, 0041, 0042, 0043, 0051, 0074, 0783, 0785, 0965, 0969, 0970, 0974, 1130, 1301, 0049, 0050, 0052, 0053, 0890, 0975, 1000, 1017, 1129, 0040, 0973, 0077, 0056, 0060, 0594, 0784, 0976, 1001, 1002, 1031, 0977, 0029, 0048, 0071, 0072, 0713, 0979, 1019, 0958, 0030, 0063, 0966, 0999, 1046, 0070,

Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 20,25 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печи трубчатые ПТ-2,5 – источники №0046, 0055. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 202,5 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 0,75 м каждая.

Печь трубчатая ПНЭ-2,7 – источники №0034. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 335,34 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 1,016 м.

Печь трубчатая ПНЭ-2,7 – источники №0980, 0984, 0967. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 337,527 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы

диаметром 1,016 м.

Дренажные емкости ГУ – источники № 0221, 0222, 0223, 0224, 0313, 0225. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 50 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 50 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости на устьях скважин объемом 10 м³ – источники № 0291, 0293, 0294, 0295, 0296, 0301, 0302, 0304, 0305, 0297, 0298, 0309, 0311, 0314, 0315, 0275, 0318, 0319, 0276, 0277, 0278, 0279, 0280, 0281, 0282, 0285, 0287, 0288, 0289, 0808, 0910. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 10 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 10 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости на устьях скважин объемом 5 м³ – источники № 0812, 0813, 0814, 0815, 0971, 0916, 0631, 0904, 0917, 0918, 0919, 0978, 1036, 0922, 0923, 0911, 0912, 0968, 1035,. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 5 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 5 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

ЗРА и ФС оборудования – источники №6003 -6007, 6023. Время работы оборудования 24 ч/сут, 8760 ч/год. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола, метана, изобутана, пентана осуществляется через неплотности работающего оборудования.

Приустьевые колодцы объемом 8 м³ – источники № 6084-6096, 6219, 6220, 6222, 6230, 6259, 6261, 6262, 6263, 6264, 6304, 6305, 6309, 6311, 6312, 6381, 6383 6404, 6392, 6548, 6549, 6550, 6551, 6552, 6553, 6715, 6722, 6725, 6729, 6730, 6731, 6735, 6737, 6739, 6740, 6741, 6742, 6744, 6677, 6678, 6097, 6099-6104, 6106, 6107, 6108, 6260, 6266, 6267, 6268, 6269, 6270, 6271, 6273, 6313, 6314, 6315, 6369, 6407, 6554, 6555, 6711, 6667, 6668, 6672, 6109-6116, 6118, 6122, 6232, 6274, 6275, 6277, 6316-6320, 6322-6324, 6556, 6694, 6695, 6751, 6123-6134, 6233- 6236, 6276, 6278-6281, 6325, 6326, 6327, 6328, 6365, 6409, 6558, 6559, 6561, 6719, 6754, 6696, 6697, 6068, 6070-6081, 6083, 6228, 6229, 6255, 6256, 6302, 6303, 6308, 6357, 6358, 6360, 6361, 6362, 6363, 6379, 6380, 6389, 6398, 6408, 6586, 6587, 6588, 6589, 6592, 6593, 6594, 6596, 6710, 6 734, 6698. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 8 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 13 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется неорганизованно.

САГ.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используются дизельные установки АДД-4004 мощностью 37 кВт. Время работы каждой установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год.

Расход дизельного топлива на каждую установку – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м (источник №0537, 0538).

Для ведения сварочных работ используются сварочные агрегаты на базе АДД-4004. Расход электродов марки УОНИ13/45 каждым агрегатом – 500 кг/год. Время работы каждого агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник № 6046, 6049).

Полигон ВХТПО, ГУ-85 – источник №6050. Площадь полигона – 5000 м². Объем грунта – 0,0 м³. Количество грунта – 0,0 тонн.

Покрасочные работы. При проведении ремонтных работ на территории НГДУ-1 используются следующие ЛКМ:

- краска ПФ-115 – 3,3 т/год;

- Эмаль НЦ-132П – 0,55 т/год;
- лак – 0,025 т/год;
- олифа – 0,075 т/год;
- растворитель уайт-спирит – 0,075 т/год.

Нанесение ЛКМ осуществляется с помощью кисти. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник № 6501).

ЦДНГ-8

Печи трубчатые ПНЭ-2,7 – источники №0157. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 337,527 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 0,75 м.

Печи ПП-0,63 – источники №0138, 0985. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 60,75 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 4,5 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печи УН-0,2 – источники № 0121, 0123, 0127, 0153, 0577, 0599, 0865, 0178, 0125, 0130, 1020, 0154, 0155, 0165, 0870, 0876, 0887, 0888, 0954, 0982, 0983, 1004, 1023, 1131, 1302, 0144, 0146, 0147, 0149, 0151, 0122, 0124, 0131, 0164, 0603, 0786, 0858, Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 20,25 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печь трубчатая ПНЭ-2,7 – источники №0984, 1049. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 337,527 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 1,016 м.

Печи трубчатые ПТ-2,5 – источники № 0028, 0119, 0129, 0167, 0194. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 202,5 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 0,75 м каждая.

Дренажные емкости ГУ объемом 80 м3 – источники 0229, 0238, 0237. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 80 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 50 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ объемом 50 м3 – источники 0230, 0232, 0233, 0235, 0236, 0233. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 50 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 50 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ объемом 5 м3 – источники № 0347, 0351, 0580, 0924, 0925, 0926, 0927, 0964, 0354, 0355, 0356, 0358, 0371, 0581, 0646, 1037, 0652, 0736, 1038, 1039, 1365, 1366, 0928, 0929, 0930, 0987, 1362, 0937, 0938, 0939. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 5 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 5 тонн.

Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ объемом 10 м3 – источники № 0341, 0342, 0344, 0578, 0589, 0590, 0412, 0413, 0414, 0662, 0663, 0664, 0665, 0666, 0667, 0670, 0671, 0672. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 10 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 10 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола

осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ объемом 7 м³ – источники № 0376, 0377, 0378, 0385, 0393, 0402, 0653, 0654, 0655, 0657, 0658, 0659, 0660, 0789, 0852, 0461, 0674, 0676, 0678, 0679, 0680 время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 7 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 7 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Приустьевые колодцы объемом 8 м³ – источники № 6178-6181, 6184, 6289, 6290, 6341, 6373, 6394, 6400, 6534-6539, 6136-6141, 6237, 6329, 6374-6378, 6412-6414, 6562-6566, 6143, 6144, 6147, 6149, 6372, 6568-6572, 6151-6157, 6238-6242, 6284, 6331-6336, 6352, 6386, 6397, 6401, 6405, 6406, 6573-6577, 6158-6164, 6285-6288, 6291, 6337, 6356, 6370, 6388, 6411, 6578, 6175-6177, 6244-6246, 6339, 6340, 6415, 6579, 6580, 6185, 6652, 6653, 6656-6658, 6662, 6665, 6670, 6671, 6676, 6693, 6699-6707, 6712, 6721, 6733, 6748, 6750, 6752, 6753, 6755, 6136-6141, 6237, 6329, 6374-6378, 6412, 6413, 6414, 6562-6566, 6699, 6700, 6701, 6750, 6665, 6800, 6143-6144, 6147, 6149, 6372, 6568-6572, 6702, 6703, 6748, 6151-6157, 6238-6242, 6284, 6331-6336, 6352, 6386, 6397, 6401, 6405, 6406, 6573-6577, 6704, 6705, 6706, 6707, 6712, 6721, 6733, 6752, 6755, 6652, 6653, 6656, 6662, 6670, 6671, 6676, 6158-6160, 6162-6164, 6195, 6217, 6257, 6282, 6285, 6286, 6288, 6291, 6337, 6356, 6370, 6387, 6388, 6411, 6540, 6578, 6658, 6175-6177, 6244, 6245, 6246, 6339, 6340, 6415, 6579, 6580. Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 8 м³. Количество нефти закачиваемой в течение года – 13 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется неорганизованно.

ЗРА и ФС оборудования – источники №6012-6013, 6015-6016, 6018, 6024. Время работы оборудования 24 ч/сут, 8760 ч/год. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола, метана, изобутана, пентана осуществляется через неплотности работающего оборудования.

Сварочные работы.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используются дизельные установки АДД-4004 мощностью 37 кВт. Время работы каждой установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год.

Расход дизельного топлива на каждую установку – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м (источник №0539-0540).

Для ведения сварочных работ используются сварочные агрегаты на базе АДД-4004. Расход электродов марки УОНИ-13/45 каждым агрегатом – 0,500 т/год. Время работы каждого агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6028-6029).

Полигон ВХТПО, ГУ-57 – источник №6052. Площадь – 5000 м². Объем грунта – 0,0 м³. Количество грунта – 0,0 тонн.

Нанесение ЛКМ осуществляется с помощью кисти. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник № 6502).

ЦДНГ-11

Печи ПП-0,63 – источник № 1018, 0988, 1028. Время работы печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 60,75 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 4,5 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печи УН-0,2 – источники № 0004, 0007, 0009, 0022, 0148, 0160, 0182, 0189, 0195, 0198, 0202, 0877, 0992, 0993, 0955, 1127, 0011, 0199, 0607, 0608, 0878, 0994, 0997, 1006, 1032, 0015, 0016, 0018, 0021, 0023, 0026, 0059, 0064, 0073, 0190, 0201, 0711, 0956, 0998, 1015, 1016, 1188, 0860, 1300, 0008, 0005, 0087, 0171, 0174, 0175, 0188, 0989, 0090, 0091, 0606, 0855, 0893, 1047, 1048, 0591. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 20,25 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод

оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Печи ПТ-3,5- источник №.0013 Время работы печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая

Печи трубчатые ПТ-2,5 – источники № 0194, 0167 . Время работы печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 202,5 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 0,75 м.

Печь трубчатая ПНЭ-2,7 – источник №. 1027, 1369, 0187 Время работы печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 337,5 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, сера диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 10,5 м через трубы диаметром 1,016 м.

Дренажные емкости ГУ 50 м3 – источники № 0219, 0236, 0240, 0241, 0251, 0252, 0220, 0234, 0454, 0743, 0436, 0440, 0445, Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 50 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 50 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ 80 м3 – источники № 0229, 0237, 0238, 0524, 0529 Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 80 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 80 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ 10 м3 – источники № 0249, 0272, 0490, 0894, 0895, 0896, 0506, 0508, 0509 Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 10 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 10 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости ГУ 7 м3 – источники № 0496, 0497, 0498, 0500, 0502, 0505, Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 7 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 7 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Дренажные емкости на устьях скважин объемом 5 м3 – источники № 940, 0941, 0942, 0943, 1040, 0949, 0950, 0951, 0952, 0953, 0897, 0898, 0899, 1034, 0931, 0933, 0934, 0935, 0936, 0990, 0944, 0945, 0946, 0947, 0948 Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 5 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 5 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола, метилбензола, диметилбензола осуществляется через свечи диаметром 0,05 м на высоте 1,5 м.

Приустьевые колодцы объемом 8 м3 – источники № 6178-6181, 6183, 6184, 6183, 6184, 6289, 6290, 6341, 6373, 6394, 6400, 6534, 6535, 6536, 6537, 6538, 6539, 6693, 6753, 6785, 6055, 6056, 6057, 6342, 6343, 6344, 6345, 6346, 6354, 6390, 6582, 6583, 6716, 6749, 6659, 6664, 6546 6547, 6196-6210, 6214-6216, 6248, 6297-6299 ,6330, 6349, 6351, 6371, 6393, 6541, 6651, 6058, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6082, 6221, 6223, 6225, 6226, 6227, 6249, 6251, 6253, 6254, 6300, 6301, 6306, 6307, 6310, 6367, 6382, 6384, 6402, 6403, 6543, 6544, 6545, 6692, 6713, 6714, 6718, 6724, 6728, 6736, 6738, 6743, 6745, 6746, 6654, 6655, 6661, 6666, 6165-6172, 6189, 6243, 6293, 6294, 6395, 6708, 6709, 6717, 6720, 6726, 6727, 6669, 6673, 6674, 6185, 6186, 6188, 6190-6194, 6295, 6296, 6347, 6348, 6350, 6355, 6366, 6368, 6385, 6396, 6584, 6585, 6542, 6732, 6657, 6660, 6663, 6675, 6399, 6786, 6787, 6788

Время работы каждой емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем каждой емкости 8 м3. Количество нефти закачиваемой в течение года – 13 тонн. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, бензола,

метилбензола, диметилбензола осуществляется неорганизованно.

ЗРА и ФС оборудования – источники №6001, 6002 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6025. Время работы оборудования 24 ч/сут, 8760 ч/год. Выбросы сероводорода, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, бензола, метилбензола, диметилбензола, метана, изобутана, пентана осуществляется через неплотности работающего оборудования.

Сварочные работы.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используются дизельные установки АДД-4004 мощностью 37 кВт. Время работы каждой установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год.

Расход дизельного топлива на каждую установку – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м (источник №0541-0542).

Для ведения сварочных работ используются сварочные агрегаты на базе АДД-4004. Расход электродов марки УОНИ13/45 каждым агрегатом – 500 кг/год. Время работы каждого агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6030-6031).

Дизельный генератор источник №1303-1304 для выработки электроэнергии расход 16,2 л/час или 13,689 кг/час годовой расход 0,200 тонн в год.

Нанесение ЛКМ осуществляется с помощью кисти. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник № 6503).

ЦППД-1

Печи ПП-0,63 – источники № 0206, 0207, 0612, 0613, 0962, 0963, 0203, 0204, 0208, 0614, 1029, 1030, 0205, 0609, 0610, 0611, 1060, 1061 . Время работы каждой печи 24 ч/сут, 8760 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 60,75 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 5,5 м через трубы диаметром 0,425 м.

Печи УН-0,2 – источники № 0715, 0716. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 7200 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 20,25 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

Сварочные работы.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используются дизельные установки АДД-4004 мощностью 37 кВт. Время работы каждой установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год.

Расход дизельного топлива на каждую установку – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м (источник №0543-0544).

Для ведения сварочных работ используются сварочные агрегаты на базе АДД-4004. Расход электродов марки УОНИ13/45 каждым агрегатом – 500 кг/год. Время работы каждого агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6026-6027).

Нанесение ЛКМ осуществляется с помощью кисти. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник № 6504)

ЦПО

Резервуар для хранения масла 50 м³ – источник №0534. Время работы резервуара 24 ч/сут, 8760 ч/год. Количество масла И-40 закачиваемого в течение года – 123 т/год. Выброс масла минерального нефтяного осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,048 м, на высоте 3 м.

Резервуар для хранения масла 5 м³ – источник №0535. Время работы резервуара 24 ч/сут, 8760 ч/год. Количество масла МГ-10 закачиваемого в течение года – 123 т/год. Выброс масла минерального нефтяного осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,048 м, на высоте 2 м.

Резервуар для хранения масла 3 м³ – источник №0536. Время работы резервуара 24 ч/сут, 8760 ч/год. Количество отработанного масла закачиваемого в течение года – 123 т/год. Выброс

масла минерального нефтяного осуществляется через дыхательный клапан диаметром 0,048 м, на высоте 2 м.

Сварочные работы.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используется дизельная установка АДД-4004 мощностью 37 кВт. Время работы установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Расход дизельного топлива – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м (источник №0546-0550).

Также для выработки электроэнергии для сварочного аппарата установлен дизельный сварочный агрегат Denyo, мощностью 16,4 кВт. Время работы установки – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Расход дизельного топлива – 4,26 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу диаметром 0,078 м на высоте 1 м (источник №1041).

Для ведения сварочных работ используется сварочный агрегат на базе АДД-4004. Расход электродов марки УОНИ13/45 – 500 кг/год. Время работы агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6036-6040).

ЦДРПО

ДЭС – источник №0562 для выработки электроэнергии. Время работы – 0,30 ч/сут., 100 ч/год. Расход д/т – 0,2 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу диаметром 0,5 м на высоте 4 м.

Котельная. Для отопления используется котел водогрейный. В качестве топлива используется природный газ. Расход газа – 150 000 м3/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,5 м на высоте 25 м (источник №0560).

Также для отопления используется обогреватель. В качестве топлива используется природный газ. Расход газа – 20 000 м3/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 15 м (источник №0561).

Моечные установки УМ-2М – источник №0554, 0555, 0556, 0557-0559. Время работы – 24 ч/сут., 8760 ч/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 12 м.

Моечные установки УМ-1МКФ – источник №1355. Время работы – 24 ч/сут., 5840 ч/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 12 м.

Установка ЛОТ-03, станки мехочистки, станок ЧПУ. Время работы каждого станка 24 ч/сут., 8760 ч/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется неорганизованно (источники № 6043, 6044, 6045).

Установка сухой очистки НКТ. Время работы станка - 24 ч/сут., 8760 ч/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 12 м (источник №0555).

Моечные установки КМ-70/2 – источник №0879, 0880. Время работы – 24 ч/сут., 8760 ч/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 12 м.

Котельная. Для нужд мойки используются котел паровой для мойки №1 и паровой и водогрейный для мойки №2 и АБК. В качестве топлива используется природный газ. Расход газа – 505 100 м3/год и 993 000 м3/год соответственно. Выбросы загрязняющих веществ происходит через трубу диаметром 0,5 м на высоте 6 м (источники №0881, 0882, 1358, 1359).

Свеча ГРПШ – источник №0883. Время работы – 120 ч/год. Выбросы загрязняющих веществ происходит через свечу диаметром 0,3 м на высоте 15 м.

Свеча блочной котельной источник №1360, 1361

Дренажные емкости для АСПО объемом по 12,5 м3 – источники №0884-0885, 1356, 1357.

Время работы емкости 24 ч/сут, 8760 ч/год. Объем емкости 12,5 м3. Количество д/т закачиваемой в течение года – 25 тонн. Выбросы сероводорода, алканов C12-19 осуществляется через свечи диаметром 0,057 м на высоте 3 м.

Сварочные работы. Для ведения сварочных работ используется сварочный агрегат. Расход

электродов марки УОНИ-13/45 – 400 кг/год. Время работы агрегата – 8 ч/сут, 2032 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6224).

ЦДРПО Ванна 1 (НКТ холодн.) источник 6777 время работ 8760

ЦДРПО Ванна 2 (НКТ расширение) источник 6778 время работ 8760

ЦДРПО Ванна 3 (СШ холодн. Источник 6779 время работ 8760

ЦДРПО Ванна 3 (СШ расширение Источник 6780 время работ 8760

Столовые НГДУ-1

Для отопления столовых НГДУ-1 используется котел отопительный Cronos. В качестве топлива используется природный газ.

- ЦДНГ-2, источник №1210 - Расход газа – 127504 м³/год;

- ЦДНГ-2, источник №1211 (резервный) - Расход газа – 54704 м³/год;

- ЦДНГ-11, источник №1212 - Расход газа – 63940 м³/год;

- ЦДНГ-11, источник №1213 (резервный) - Расход газа – 27383 м³/год;

- Офис 8,11, источник №1214 - Расход газа – 95680 м³/год;

- Офис 8,11, источник №1215 (резервный) - Расход газа – 54 766 м³/год;

- ЦДНГ-11, Источнк 1339 ТОО Бургылау "CRONOS-116" расход газа -63 940 м³/год;

- ЦДНГ-11, Источник 1340 ТОО Бургылау "CRONOS-116" расход газа – 27 383

Выбросы метана, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода происходят через трубы диаметром 0,3 м на высоте 15 м.

1341 Продувочная свеча на газопроводе в котельной (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)

1342 Продувочная свеча на газопроводе в котельной (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)

1343 Продувочная свеча на площадке ГРШП (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)

1344 Клапан ГРШП (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)

6764 Выброс ЗВ от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРШП, газопровода (столовая ЦДНГ-2 НГДУ-1)

6765 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (известь)

6766 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (шпатлевка)

6767 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (цемент

6768 Покрасочные работы при проведении строительно-ремонтных работ

6769 Сварочные работы при проведении строительно-ремонтных работ

1345 Продувочная свеча на газопроводе в котельной (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)

1346 Продувочная свеча на газопроводе перед входом в котельную (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)

1347 Продувочная свеча на площадке ГРШП (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)

1348 Клапан ГРШП (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)

6770 Выброс ЗВ от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРШП, газопровода (столовая ЦДНГ-11 НГДУ-1)

1349 Продувочная свеча на газопроводе в котельной (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)

1350 Продувочная свеча на газопроводе перед входом в котельную (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)

1351 Продувочная свеча на площадке ГРШП (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)

1352 Клапан ГРШП (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1)

6771 Выброс ЗВ от ЗРА и ФС котельной, площадки ГРШП, газопровода (офиса ЦДНГ8/11 НГДУ-1

6772 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (известь)

6773 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (шпатлевка)

6774 Работа с пылящими материалами при проведении строительно-ремонтных работ (цемент)

6775 Покрасочные работы при проведении строительно-ремонтных работ

6776 Сварочные работы при проведении строительно-ремонтных работ

N 1353 01, ДЭС расход дизельного топлива -0,2 т/год

Залповые выбросы

Сбросные свечи печей подогрева – (ист.№ 6047). Время работы – 0,30 ч/сут., 100 ч/год. Расход д/т – 0,2 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу диаметром 0,5 м на высоте 4 м.

Пружинно-предохранительные клапаны СИБ (ист.№ 6048).

Свеча срабатывания газа – (ист.№ 1225) УРНОиТК.

УОС-1

Печи УН-0,2 – источники № 1216-1219. Время работы каждой печи 24 ч/сут, 4320 ч/год. Расход газа на 1 топку составляет 20,25 кг/час. Выбросы метана, диоксид азота, оксид азота, серы диоксид, углерод оксида осуществляется на высоте 11,0 м через трубы диаметром 0,325 м каждая.

УРНОиТК

№ п/п	№ Источника выброса		Время работы за год	Расход топлива	Расход электродов
	Наименование источника				
1	1220	САГ АДД4004МВУ1	3650 час/год	2,5 т/год	
2	1221	САГ АДД4004МВУ1	3650 час/год	2,5 т/год	
3	1222	САГ АДД4004МВУ1	3650 час/год	2,5 т/год	
4	1223	САГ АДД4004МВУ1	3650 час/год	2,5 т/год	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

5	6597	Электросварочные работы			1500 кг/год
6	6598	Пост газорезки	1825 час/год		
7	6599	Пост газорезки	1825 час/год		
8	6600	Пост газорезки	1825 час/год		
9	6601	Пост газорезки	1825 час/год		
10	6602	Пост газорезки	1825 час/год		
11	6603	Пост газорезки	1825 час/год		
12	1224	Агрегат сварочный 480ESW	3348 час/год	1,5 т/год	
13	1225	Свечи стравливания газа	1 ед	Метан 0,000003 т/год	
14		Печь УН-0,2	4416 ч/год		
15	6604	Система плазменной резки металла			
16	6605	Настольно-сверлильный станок с колонной Knuth TSB 25			
17	1326	Агрегат сварочный 480 ESW	2196	1,1 т/год	
18	1327	Агрегат сварочный 480 ESW	2196	1,1 т/год	
19	6759	Сварочный пост	2196		
20	6760	Заточный станок ТШ -400/2	109,8		
21	6691	ЗРА и ФС (печь УН-0,2)	8760		500 кг/год

УХиЭ

1. Печи и котлы									
№ источник а	Названи е источник а	Мощност ь, кВт	Вид топлива (при использован ии газа различного состава, указать какой именно газ)	Расход топлива , м³/год	Высота дымово й трубы, м	диамет р дымово й трубы, м	время работ ы, час/го д	кол-во форсуно к	кол- во топо к
1189	Печь ПП- 0,63 (утрн-85)	0,63 гкал/ч	Сухой газ	864000 (по паспорт у)	8	530	8760	1	1
1190	Печь ПП- 0,63 (утрн-85)	0,63 гкал/ч	Сухой газ	864000 (по паспорт у)	8	530	8760	1	1
1191	Печь ПП- 0,63 (утрн-85)- 1 ед.	резервный (в перспективе возможно будут работать одновременно)							
1192	Печь УН-	0,2 гкал/ч	Сухой газ	130200	5,5	0,325	7200	1	1
	0,2 (изно)								

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

№ источника	Название источника	объем, м ³	Положение (подземный или надземный)	вертикальный или горизонтальный	вид топлива	грузооборот, тн/год	диаметр дыхательного клапана, см	высота дыхательного клапана, м
цех УТРН								
6606	ОГ-200 нарезная (утрн-85)	150	подземный	горизонтальный	Нефть		нет	нет
1239	Емкость 50 м ³ (утрн-85 отстойник)	50	надземный	горизонтальный	Нефть		5	
ХОТС узел приготовления ЭКВ								
1240	Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 (ЭКВ)	50	надземный	вертикальный	Раствор УВЭ			
1241	Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 (ЭКВ)	50	надземный	вертикальный	Раствор УВЭ			
1242	Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 (ЭКВ)	50	надземный	вертикальный	Раствор УВЭ			
1243	Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 (ЭКВ)	50	надземный	вертикальный	Раствор УВЭ			

№ источника	Название источника	вид электродов	расход электродов, кг/год	время работы, час/год	Примечание
Цех ИЗНО					
1244 6607	Сварочный агрегат САГ АДД-4004	УОНИ 13/55 3 и 4 мм	100	2040	
6608	Газобаллонная установка	ацетилен	40 м ³	250	новая установка
Цех ХОТС					
1245 6609	Сварочный агрегат САГ АДД-4004	УОНИ 13/55 3 и 4 мм	100	2040	
цех УЭС					
1246 6610	Сварочный агрегат САГ АДД-4004	УОНИ 13/55 3 и 4 мм	130	2040	
1330	Сварочный агрегат САГ АДД-4004	УОНИ 13/55 3 и 4 мм	130	2040	

5. Дизель-генераторы

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

№ источника	Название источника	Мощность, кВт	расход д/т, тн/год	время работы, час/год	высота выхлопной трубы, м	диаметр выхлопной трубы, см
УПЖГ						
1247	Дизель генератор АД100 125КВА	100	работает при аварийных ситуациях (при расчете можно указать 720 ч/год)	0,5	0,1	

6. По неплотностям соединений:

№ источника	Название источника	Вид неплотностей (ЗРА, ФС, ПК)	Поток	количество, штук
Цех УТРН				
УТРН-85				
6611	Насосной №1	Задвижка Диаметр 114мм	Жидкость	6
		Задвижка Диаметр 50мм	Жидкость	1
6612	Насосной №2	Задвижка Диаметр 114мм	Жидкость	5
		Задвижка Диаметр 159мм	Жидкость	1
6613	ОГ-200	Задвижка Диаметр 114мм	Жидкость	5
6614	Отстойник V-50 м3	Задвижка Диаметр 114мм	Жидкость	12
6615	Газопровод	Задвижка Диаметр 50мм	Газ	4
Узел приготовления ЭКВ				
6616	площадка приготовления ЭКВ	ЗРА	Жидкость	1
6617	Площадка емкости перемешивания химреактивов	ЗРА	Жидкость	1
6618	Дренажная емкость	ЗРА	Жидкость	1
6619	насосная	ЗРА	Жидкость	1

9. По станкам металлообработки:

№ источника	Название источника	Количество, ед.	Вид обрабатываемого металла (чермет, цветмет, чугун)	Время работы, час/год	Высота венттрубы, м	Диаметр венттрубы, м
Цех ИЗНО						
6620	Сверлильный станок	1	черный	756		0,1
6621	Точильный станок	1	черный	756		0,1

11. По насосам:

№ источника	Название источника	Вид насоса	Время работы, час/год	Высота венттрубы насосной, м	Диаметр венттрубы насосной, м
-------------	--------------------	------------	-----------------------	------------------------------	-------------------------------

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

цех УТРН					
6622 (УТРН-85)	Насос (нефть)	НБ-125	3960	5	
Узел приготовления ЭКВ					
6623	Насос плунжерный (реагент)	Насос плунжерный НТП-175*20К	8760		
6624	Насос консольный (реагент)	Насос консольный Х 50-32-125	8760		
6625	Насос трехплунжерный	СИН-46	2160		
6626	Насос трехплунжерный	СИН-46	2160		
6627	Насос трехплунжерный	СИН-46	2160		

13. По сепараторам:						
№ источника	Название источника	Давление в аппарате, Па	Объем аппарата, м3	Средняя температура в аппарате, С	время работы, час/год	Примечание
6628 УТРН-85	Фильтр (сепаратор)	3	10	60		Фильтр (сепаратор) для подготовки СНО не эксплуатируется с 2003 года
6629 УТРН-85	Фильтр (сепаратор)	3	10	60		

ОзенМунайСервис (База БПО)

ТОО "ОзенМунайСервис" Расчет потребления природного газа на 2024 год.								
БПО №002								
№	Наименование установки или оборудование	количество	Потребление природного газа м3 в год					№ источника
			паспортные данные по потреблению газа м3/ч	часы работы	расход м3/сут.	дней	итого в год м3	
1	ХБК РММ Газовый котел "Очаг" АОВГ- 400С	1	4,6	12	55,2	180	9 936	1282
2	ХБК БПО Газовый котел "Очаг" АОВГ- 400С	1	4,6	12	55,2	180	9 936	1283
3	Адм.здания ЦИТС Газовый котел "Очаг" АОВГ-400С	1	4,6	12	55,2	180	9 936	1284
4	Центральная котельная УН-0,2	1	25	12	300	180	54000	1285
		1	резерв				-	
5	БПО адм.здания Котельная УН-0,2	1	25	12	300	180	54 000	1286
6	РММ тип ARIDEYA	1	4,5	12	54	180	9 720	1287
7	Кузнечный цех	1	3,0	6	18	300	5 400	1288

ПОДЗЕМНЫЕ И КАПИТАЛЬНЫЕ РЕМОНТЫ

Для проведения подземных и капитальных ремонтов скважин с УОС-1 и УБР работают следующие установки:

Подъемный агрегат АПРС-40У (УОС-1). (Ист.№ 1042, 1193-1205). Подъемный агрегат АПРС-40У служит для проведения работ по подземному ремонту скважин и предназначен для спуско-подъемных операций с укладкой труб на мостки (14 шт.). Мощность двигателя установки 73,6 кВт.

Годовой расход топлива одной установкой – 21,302 т/год. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через выхлопную трубу $D = 0,048$ м, $H = 2,1$ м.

Подъемный агрегат АПРС-40У (УОС-1 резерв). (Ист.№ 1293, 1294).

Мощность двигателя установки 176,47 кВт. Годовой расход топлива одной установкой – 0 т/год. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу не осуществляется, т.к. находятся в резерве. Выхлопная труба имеет $D = 0,048$ м, $H = 2,1$ м.

Установки АПРС-40, АПР 60/80 (УБР) (Ист.№ 1043, 1044, 1206-1208, 1209).

При текущем подземном и капитальном ремонте скважин применяются подъемные агрегаты АПРС-40 (4 шт.) и АПР 60/80 (2 шт.), которые предназначены для спуско-подъемных операций с укладкой труб на мостки. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через выхлопную трубу $D = 0,048$ м, $H = 2,1$ м.

ТОО «МФС»

ТОО "МунайФилдСервис" проводит капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин (с целью их подготовки для проведения ГРП) и последующее освоение отремонтированных скважин.

На территории НГДУ 1 для проведения работ МФС работают 10 бригад и следующие установки:

Установки УПА-80, БАРС 80 собраны на базе автомобиля КРАЗ-63221, КРАЗ 65101. (Ист.№ 1101, 1248-1251, 1252,1253, 1289-1292). Время работы 8760 часов в год. Годовой расход топлива одной установкой – 35 т/год. Работа буровых установок сопровождается выбросами в атмосферу выхлопных газов от работающего дизельного двигателя.

Для выработки электроэнергии при ведении сварочных работ используется **дизельная установка САГ** мощностью 70 кВт. – (Ист.№ 1105). Расход дизельного топлива – 4.2 т/год. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу диаметром 0,048 м на высоте 2,1 м.

Желобная емкость для сбора шлама, из которой происходит выделение углеводородов вследствие испарения при временном хранении. (Ист.№ 6505, 6630-6635, 6679-6682) Объем емкости 6 м³, поверхность испарения 5 м².

При **ручной дуговой сварке** штучными электродами в атмосферу выделяются сварочный аэрозоль, фториды и др. вещества. (Ист.№ 6506).

Цементировочный агрегат (ЦА-320) (Ист.№1257) время работы 8760 ч/год.

ППУА (Ист.№1258) время работы 8760 ч/год.

Передвижная паровая установка АДПН (Ист.№1180).

Прицеп насос установка 2250Е – 3 шт. (источники №1181,1254-1255), время работы 8760 ч/год.

Прицеп тяжелов,насос установки для ГРП (резерв) (источник №1259), время работы 0 ч/год.

Блендер на полуприцепе – 2 шт. (источники №1260,1261-резерв), время работы 8760 ч/год.

Дизельный генератор РСД в количестве 10 ед в случае отключения электроэнергии источник №1305-1315 для выработки электроэнергии расход 8,2 л/час или 6,929 кг/час годовой расход 2 тонн в год.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1

АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)

ТОО «ПромЭнергоСервис СВ»

ТОО «ПромЭнергоСервис СВ» является подрядной сервисной компанией, которая осуществляет работы по капитальному ремонту так и по подземному ремонту добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин на территории НГДУ 1

Для работ используются Установка ЦА-320 (8 шт), Установка ППУ (3 шт) время работы 4032 часов в год. БАРС-40 (5 шт), Установки АПРС-40 (3 шт.), Установка А-50 (3 шт), БАРС-50 (2 шт), Установка УПА-60 (1 шт). Время работы 7392 часов в год.

Узел приготовления цементного раствора (14 шт), Емкость для хранения пром.отходов (14 шт), Сварочный агрегат Электросварка (электроды -УОНИ-13/45) (14 шт), Газовая резка (2 шт).

ТОО «Бургылау» (КРС)

ТОО "Бургылау" проводит капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин (с целью их подготовки для проведения ГРП) и последующее освоение отремонтированных скважин.

Для работ используются БАРС-50 (7 шт), УПА-60/60А (2 шт), Установка А-50 МБ-4 (1 шт), Кремко-80 №327 (3 шт), установка ЦА-320 (10 шт), ППУА-1600/100 (1 шт), БКМ-516 на базе Камаз (ямобур) (1 шт), Цементосмеситель (2СМ20) (1шт), САГ АДД-4004 (1 шт), Емкость для сбора шлама (13 шт), газорезка (1 шт).

ТОО «Jana Oil Service»

ТОО «Jana Oil Service» является подрядной сервисной компанией, которая осуществляет работы по капитальному ремонту так и по подземному ремонту добывающих, нагнетательных и водозаборных скважин на территории НГДУ 1.

Для работ используются Установка ЦА-320 (3 шт), Установки АПРС-40 (6 шт), Установка АЗ-30 (1 шт), Сварочный агрегат сварка (1 шт).

ТОО «ОзенМунайСервис» (ОМС)

ТОО "ОзенМунайСервис" проводит капитальный ремонт нефтяных и нагнетательных скважин.

На территории НГДУ 1 для проведения работ ОзенМунайСервис используются следующие установки: ПАП 60/80 - 11 шт.; УБП-100; АПР-60/80; БАРС-80, АПР-80С. (Ист.№ 1113-1126,1262-1264). Время работы 8760 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 35 тонн в год. УПА 60/80 Ист 1316 расход топлива 30 тонн в год. Время работы 8760, ЦА-320 источник №1317 время работы 4380 расход топлива 25 тон в год,

Желобная емкость для сбора шлама в количестве 14 штук, из которой происходит выделение углеводородов вследствие испарения при временном хранении. (ист.№6507-6520). Поверхность испарения 18 м2.

Сварочные работы

Для ведения сварочных работ используется сварочный агрегат (Ист.№ 1186, 1265). Расход электродов марки УОНИ-13/45 – 300 кг/год. (Ист.№ 6523,6636). Газовая резка (Ист.№6524, №6847). Время работы агрегата – 8 ч/сут, 2190 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно.

Электростанция дизельная ССМ ЭД 30 (ист.№ 1187) - расход топлива 12,8 т/год.

БКМ-516 на базе КамАЗ (ямобур) (ист.№ 1179) - время работы 12 ч/сутки или 6240 часов в год.

Цементировочный агрегат ЦА-320 (Ист.№1266-1279). Время работы – 4380 ч/год.

ППУА (Ист.№1280). Время работы – 2724 ч/год, расход топлива 25,5 т/год.

Цементосмеситель (Ист.1281). Время работы – 3840 ч/год, расход топлива 25 т/год.

Дизельный генератор WEICAN WE140S в количестве 2 ед в случае отключения электроэнергии источник №1318-1319 для выработки электроэнергии расход 87,50 кг/час годовой расход 35 тонн в год.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1

АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)

Емкость для сбора шлака количестве 2 ед. источник №6689, 6690 время работы

Территория НГДУ 1

На территории НГДУ 1 используются следующие установки: **Агрегат специальный ремонтный (АСР)** (Ист.№ 1132-1139, 1295-1296, 1320,1321). Время работы 2928 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 2,7 тонн в год.

Передвижная паровая установка (ППУ) (Ист.№ 1140-1145). Время работы 2196 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 25 тонн в год.

Цементировочный агрегат ЦА-320 (Ист.№ 1148-1161, 1324-1325). Время работы 3300 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 35 тонн в год.

Подъемный агрегат АПРС-40 (Ист.№ 1167-1170). Время работы 7392 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 21,302 тонн в год.

Установка АПР 60/80 (Ист.№ 1171-1172) - резерв. Время работы 0 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 0 тонн в год. Ликвидирован

Установка ПАП 60/ и А-50 (Ист.№ 1333-1334) - Время работы 7392 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 35 тонн в год.

Установка ПАП 60/80 (Ист.№ 1175-1176). Время работы 7392 часов в год. Расход дизельного топлива каждой установки 35 тонн в год.

Сварочные работы электроды источник № 6781-6782, 6761-6763, 6840-6846 расход электродов составляет 0,461 тонн в год каждый..

Ямобур источник № 1322 время работы 2190 часов в год, расход топливо 8,75 тонн в год.

Компрессор СДУ источник №1323 время работы 2190 часов в год, расход топливо 8,75 тонн в год.

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов			Высота дымовой трубы, м	Диаметр дымовой трубы, м	Эксплуатационная мощность, кВт	Время работы, ч/год	Расход топлива в год, тонн
1331	Сварочный агрегат АДД-4004			1	0,05	37	2190	5
1332	Сварочный агрегат АДД-4004			1	0,05	37	2190	5
Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Высота дымовой трубы, м	Диаметр дымовой трубы, м	Эксплуатационная мощность, кВт	Время работы, ч/год	Расход в год, тонн	Примечание	
6756	Сварочный пост	1			340	0,2	УОНИ-13/55	
6757	Станок в мастерской	1		11,92	450			
6 758 001	Сварочный аппарат					0,5	УОНИ-13/55	
6 758 002	Сварочный аппарат					0,5	УОНИ-13/55	
6 758 003	Газовая резка						газовая резка 20 мм	

Источник №1335 , Котел чугунный ВВ-735 расход газа 200 000 м³

Автотранспорт подрядных организаций

БУРГЫЛАУ

Место установки	Марка/модель	Мощность, кВт	Усред. расход д/т в сутки	Усред. расход д/т в месяц
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	CAT C-15	300	684	10256
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	300	416	6239
Дизель-генератор	CAT C-15	350	764	11466
Дизель-генератор	Detroit Diesel S-60	350	560	8406
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	CAT C-15	450	684	10256
Дизель-генератор	Detroit Diesel S-60	350	576	8635
Дизель-генератор	Volvo Penta TAD1241	350	416	6239
Дизель-генератор	CAT 3456	300	764	11466
Дизель-генератор	CAT 3456	300	420	6302
Дизель-генератор	CAT 3406	256	466	6987
Дизель-генератор	CAT 3406	256	466	6987
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000
	ЯМЗ-238М	176	200	3000

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

Список и расход ГСМ за 2023 подъемных агрегатов, а также, вспомогательного оборудования для капитального ремонта скважин, строительство, монтаж на территории НГДУ-1,2,3,4 АО «ОМГ».							
№	Модель	Марка	Время работы, в сутки	Время работы, ч/год	Расход дизельного топлива в год, тонн	Вид работ	Дизельное топливо
Сторонние:							
ТОО "Абуев групп"							
1	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
2	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
3	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
5	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
6	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
7	Газель.	Газ 330253-244	8	240	9600	автоуслуга	Газ
8	Камаз.	Камаз 65116	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
9	Камаз.	Камаз 6520	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
10	Камаз.	Камаз 6520	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
11	Камаз.	Камаз 5410	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
12	Камаз.	Камаз 65116	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
13	Камаз.	Camc NH3250G6D	8	240	12000	автоуслуга	Дизель
ТОО "Каспий транс групп"							
1	Toyota Hilux	Toyota Hilux	10	2275,5		автоуслуга	бензин, газ
2	Uaz	Uaz 3909	8	1968		автоуслуга	бензин, газ
ИП "Жардем Султанбаев"							
1	Toyota 4Runner	Toyota 4Runner	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
2	Toyota Fortuner	Toyota Fortuner	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
3	Lexus LX470	Lexus LX470	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
4	Уаз 390945-460	Уаз 390945-460	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
5	Уаз 390945	Уаз 390945	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
6	UAZ 3909	UAZ 3909	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
7	УАЗ 390945-330	УАЗ 390945-330	08.00-18.00	1120		автоуслуга	бензин, газ
ТОО "Мангыстау техносервис"							
1	Экскаватор гус-	Hyundai	8	1540	37800	автоуслуга	Дизель
2	Экскаватор гус-	Hitachi	8	1540	37800	автоуслуга	Дизель
3	Экскаватор гус-	Hitachi	8	1540	37800	автоуслуга	Дизель
3	Экскаватор гус-	Komatsu	8	1540	37800	автоуслуга	Дизель
4	Экскаватор кол.	Hyundai	8	1968	25440	автоуслуга	Дизель
6	Трубоукладчик	ЧТЗ	8	1540	18000	автоуслуга	Дизель
7	Трал с тягачом	CAMC	8	1540	17400	автоуслуга	Дизель
8	Трал с тягачом	Shahman	8	1540	17400	автоуслуга	Дизель
9	Компрессор	Д12А-525	8	944	41000	автоуслуга	Дизель
10	Кран манипулятор	Iveco	8	1540	18000	автоуслуга	Дизель
ТОО "Бейбарыс "							
1	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
2	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
3	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
4	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
5	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
6	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
7	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
8	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
9	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
10	ПАЗ	ПАЗ 32054	8	2 000		автоуслуга	газ
ТОО "Кызылсай LTD"							
1	Камаз Водовоз	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
2	Камаз Тягач	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
3	Камаз Трубовоз	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
4	Из.Фургон	Газель	8	900	18000	Услуги	Дизель
5	Из.Фургон	Газель	8	900	18000	Услуги	Дизель
6	Камаз Тех.вода	Камаз	8	1540	18000	Услуги	Дизель
7	Автокран	XCMG	8	1540	37800	Услуги	Дизель
8	Автокран	XCMG	8	1540	37800	Услуги	Дизель
9	Автокран	XCMG	8	1540	37800	Услуги	Дизель
10	Автокран	XCMG	8	1540	37800	Услуги	Дизель
11	Фр.Погрузчик	XCMG	8	1540	37800	Услуги	Дизель
12	Фр.Погрузчик	Hyundai	8	1540	37800	Услуги	Дизель
13	Экс.Погрузчик	CAT	8	1540	37800	Услуги	Дизель
14	Экс.Погрузчик	Hidromek	8	1540	37800	Услуги	Дизель
15	Бульдозер	Б-10	8	1540	37800	Услуги	Дизель
16	Бульдозер	Б-10	8	1540	37800	Услуги	Дизель
17	Камаз Бортовой	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
18	КМУ Логолифт	Dong Feng	8	1540	37800	Услуги	Дизель
19	КМУ Логолифт	Dong Feng	8	1540	37800	Услуги	Дизель
20	КМУ Логолифт	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
21	КМУ Логолифт	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель
22	Камаз Топливозаправщик	Камаз	8	1540	37800	Услуги	Дизель

Согласно п. 24 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» максимальные разовые выбросы газозооушной смеси от двигателей передвижных источников грамм в секунду (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух, так как работа данных передвижных источников связана с их стационарным расположением. Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонн в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются, нормированию не подлежат.

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ АВТОТРАНСПОРТА

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.059678	0.13968544
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0096964	0.022698884
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.004192	0.0100606
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.012457	0.0263073
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.64257	0.902508
0410	Метан (727*)	0.0691	0.080547
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00854	0.006149
2732	Керосин (654*)	0.03178	0.072906

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

На источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствует пылегазоулавливающее оборудование.

Наличие оборудования по очистке выбросов на предприятии не предусматривается.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

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

Под наилучшими доступными технологиями понимаются технологии и организационные мероприятия, которые позволяют свести к минимуму воздействие на окружающую среду, в целом, и осуществление которых не требует затрат.

Понятие технология – включает в себя как саму используемую технологию, так и ее разработку, строительство, введение в эксплуатацию, работу и вывод из эксплуатации.

Технологии являются доступными, если они разработаны в масштабе, необходимом для реализации в соответствующих промышленных секторах, с экономически приемлемыми условиями, на основе выгод и затрат, приемлемого для предприятия.

Технологии являются наилучшими, если они наиболее эффективны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды, в целом.

Используемые технологии и технологическое оборудование, используемое оператором соответствует используемому в старне и в мире опыту в данной промышленной сфере. Принятые технологические решения обеспечивают безопасность производства и персонала оператора.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений;
- размещение вредных и взрыво-пожароопасных процессов на отдельных открытых площадках;
- защита от повышения давления на напоре насосов;
- антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических

трубопроводов.

7.4 Перспектива развития

В случае увеличения объемов производства, не учтенных в настоящем проекте необходимо провести корректировку НДВ.

7.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ на 2026-2028 гг. представлены в приложении 9.

7.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия). Термин «риск» отражает потенциальную опасность или совокупный эффект вероятности возникновения аварии с масштабами ее воздействия.

Под сценарием или типом потенциально возможной аварии понимается характерный вариант начала и развития аварийного процесса. Анализ аварий (экологической опасности) включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях строительства, эксплуатации и ликвидации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств, промышленных сооружений и оборудования;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления (землетрясения, оползни и др.).

Аварийных выбросов на предприятии не производится.

АО «Озенмунайгаз» в полной мере осознает свою ответственность, связанную с экологической безопасностью всех планируемых работ и планирует взаимодействие с органами надзора и инспекциями, отвечающими за инженерно-экологическую безопасность и здоровье населения, работников предприятия.

Специалисты предприятия в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья на каждом этапе работ анализируют фактические и потенциальные факторы безопасности на производстве. По результатам этого анализа и имеющихся внутренних требований предприятия готовятся руководства, положения и инструкции по безопасному проведению работ, обеспечивающие снижение факторов риска по отношению к безопасности труда и охраны здоровья рабочих, охраны окружающей среды (ТБ и ОЗОС). Разработанные документы по ТБ и ОЗОС обязательны к исполнению для всего персонала предприятия.

Залповые выбросы загрязняющих веществ на объектах НГДУ могут наблюдаться при следующих технологических операциях:

- кратковременное повышение давления поступающего газа на печи подогрева;
- остановка оборудования ТОО «КазГПЗ» на профилактический ремонт.

Данные выбросы не являются аварийными, поэтому в соответствии с действующими инструкциями валовый выброс (т/год) учитывается как нормативный, но максимально-разовые выбросы от этих источников не нормируются в связи с их кратковременностью.

Наличие периодических залповых выбросов обусловлено проведением специфических технологических процессов. Залповые выбросы – это необходимая на современном этапе развития технологии составная часть технологического процесса, выполняемая, как правило, с заданной периодичностью (регулярностью) согласно плановым мероприятиям по предупреждению и профилактике возникновения нештатных ситуаций.

На объектах НГДУ источниками кратковременных залповых выбросов природного газа могут быть свечи срабатывания при превышении допустимого давления. Всего на печах подогрева оборудовано 209 свечей, имеющих одинаковые характеристики по составу, объему, скорости, времени и температуре сбрасываемого газа. Так как все указанные источники расположены на компактной территории, то в соответствии с пунктом 5.13 раздела 5 РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» они могут быть объединены в один площадной источник с учетом возможности их единовременного возникновения (№ 6047). В этом случае валовый выброс загрязняющих веществ (т/год) от свечей печей подогрева учитываются как НДВ.

Таким же образом оцениваются выбросы от пружинно-предохранительных клапанов СИБа при проведении плановых профилактических работ на ТОО «КазГПЗ» в течение 3 суток (№ 6048).

Свечи срабатывания газа (УРНОиТК) (№1225).

Аварийные выбросы возможны при несоблюдении технологии производства работ, нарушении правил периодических профилактических работ, при аварийных остановках оборудования в связи с выходом из строя, при прорыве нефте-газопроводов, при разливе нефти в процессе загрузки-отгрузки, нарушения герметичности узлов и агрегатов. Все возможные случаи нештатной работы оборудования, способы и методы ликвидации предусмотрены Декларацией безопасности АО «Озенмунайгаз», утвержденными уполномоченными органами. Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в ходе эксплуатации являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации;
- поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии (противопожарные формирования, группы (отделения) по борьбе с пожарами и разливами);
- поддержание в готовности средств доставки сил и средств ликвидации к аварийным участкам;
- подготовка обслуживающего персонала к действиям в аварийной ситуации;
- подготовка системы управления к функционированию и ликвидации аварии;
- разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наимено- вание вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич- ность, раз/год	Продолжи- тельность выброса, час, мин	Годовая величина залповых выбросов, т/год
		По регла- менту	Залповый выброс			
2026-2028 г.г.						
(036) 6047	Метан (734*)	0.0001728	0.0002024	1	30 секунд	0.000000006072
(036) 6048	Метан (734*)	1.39678848	1.39678848	1	72 часа	0.36204752
(050) 1225	Метан (734*)	0.0011	0.0011	1	1 час	0.000003
Итого:		1,39806128	1,39806128			0,362050525184

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

7.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 года представлен в таблице 7.1.1. (Приложение 6)
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 год

Мангистауская обл. г. Жанаозен, АО "Озенмунайгаз" НГДУ-1

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,882128975	2,93907964	73,476991
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,02320553	0,06413104	64,13104
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,035046	0,67321	67,321
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,544	5,9222016	39,481344
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,0000751	0,0014463	0,9642
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	84,7826231583	323,27737882	8081,93447
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	14,1637995147	55,1532471	919,220785
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000065	0,00179	0,0179
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	5,19476151039	13,238585	264,7717
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	13,858557516	47,966394424	959,327888
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,046819764	0,41361303228	51,701629
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	70,3237349726	313,25551756	104,418506
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00712956	0,01917349	3,834698

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,01690888	0,0473496	1,57832
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,008421741	0,26745361832	0,01069814
0410	Метан (727*)				50		5,55804215396	117,624200203	2,352484
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,012139416	0,38551776079	0,02570118
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		49,884601989	180,812964418	3,61625929
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		17,00896552	64,3028374385	2,14342791
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,21859374	0,83254960715	8,32549607
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,974497424	3,47466559126	17,373328
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,048434848	1,24501918251	2,07503197
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00012904189	0,000341507	341,507
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,3332	0,264	2,64
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	3,544059	111,775182684	223,550365
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,444	0,352	0,0704
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,1776	0,1408	0,20114286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,1776	0,1408	1,408
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,01634565999	0,1204332	12,04332
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	1,25779469299	3,2583682	325,83682
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,1776	0,1408	0,40228571
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,002274	0,0003111	0,006222
2750	Сольвент нефтяной (1149*)				0,2		0,0766	0,3313	1,6565
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		1,6797	3,35616	3,35616
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	31,139338952	86,735612	86,735612
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,07541918	2,04590189	13,6393459

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,6180241	6,6760856	66,760856
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,01404	0,13769	3,44225
	В С Е Г О :						304,3262769	1347,3941116	11751,35918

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

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

6. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Мангистауская обл. г. Жанаозен, АО "Озенмунайгаз" НГДУ-1

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
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		1347,3941116	1347,3941116	0	0	0	0	1347,3941116
в том числе:								
Т в е р д ы е:		31,072812177	31,072812177	0	0	0	0	31,072812177
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	2,93907964	2,93907964	0	0	0	0	2,93907964
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,06413104	0,06413104	0	0	0	0	0,06413104
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	5,9222016	5,9222016	0	0	0	0	5,9222016
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0014463	0,0014463	0	0	0	0	0,0014463
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	13,238585	13,238585	0	0	0	0	13,238585

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0473496	0,0473496	0	0	0	0	0,0473496
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000341507	0,000341507	0	0	0	0	0,000341507
2902	Взвешенные частицы (116)	2,04590189	2,04590189	0	0	0	0	2,04590189
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6,6760856	6,6760856	0	0	0	0	6,6760856
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,13769	0,13769	0	0	0	0	0,13769
Газообразные и жидкие:		1316,32129943	1316,32129943	0	0	0	0	1316,32129943
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,67321	0,67321	0	0	0	0	0,67321
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	323,27737882	323,27737882	0	0	0	0	323,27737882
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	55,1532471	55,1532471	0	0	0	0	55,1532471
0322	Серная кислота (517)	0,00179	0,00179	0	0	0	0	0,00179
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	47,966394424	47,966394424	0	0	0	0	47,966394424
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,41361303228	0,41361303228	0	0	0	0	0,41361303228
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	313,25551756	313,25551756	0	0	0	0	313,25551756
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,01917349	0,01917349	0	0	0	0	0,01917349
0405	Пентан (450)	0,26745361832	0,26745361832	0	0	0	0	0,26745361832
0410	Метан (727*)	117,624200203	117,624200203	0	0	0	0	117,624200203
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,38551776079	0,38551776079	0	0	0	0	0,38551776079
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	180,812964418	180,812964418	0	0	0	0	180,812964418
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	64,3028374385	64,3028374385	0	0	0	0	64,3028374385
0602	Бензол (64)	0,83254960715	0,83254960715	0	0	0	0	0,83254960715
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,47466559126	3,47466559126	0	0	0	0	3,47466559126

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) от источников НГДУ-1
АО «Озенмунайгаз» на 2026-2028 года (корректировка)**

0621	Метилбензол (349)	1,24501918251	1,24501918251	0	0	0	0	1,24501918251
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,264	0,264	0	0	0	0	0,264
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	111,775182684	111,775182684	0	0	0	0	111,775182684
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,352	0,352	0	0	0	0	0,352
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,1408	0,1408	0	0	0	0	0,1408
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1408	0,1408	0	0	0	0	0,1408
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,1204332	0,1204332	0	0	0	0	0,1204332
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	3,2583682	3,2583682	0	0	0	0	3,2583682
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,1408	0,1408	0	0	0	0	0,1408
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0003111	0,0003111	0	0	0	0	0,0003111
2750	Сольвент нефти (1149*)	0,3313	0,3313	0	0	0	0	0,3313
2752	Уайт-спирит (1294*)	3,35616	3,35616	0	0	0	0	3,35616
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	86,735612	86,735612	0	0	0	0	86,735612

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

Основной целью инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является получение данных о количестве вредных веществ, отходящих от источника загрязнения.

Инвентаризация вредных выбросов включает в себя ознакомление с технологическим процессом оператора и определение загрязняющих веществ.

На основании проведенных расчетов, а также по уточненным исходным данным об используемых материалах, реагентах, составах технологических сред, паспортных данных оборудования, объемах работ по эксплуатации определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным нормативным документам.

В настоящей работе предусмотрены и рассчитаны допустимые выбросы от эксплуатации предприятия.

Определение величин выбросов загрязняющих веществ от оборудования проведено расчетными методами в соответствии со следующими методическими документами:

- ☐ РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.;
- ☐ «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 г.;
- ☐ Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды от 12.06.2014 г. № 221–Ө;
- ☐ РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- ☐ Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Расчеты по п. 6-8;
- ☐ 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;
- ☐ "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;

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

Расчет концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы проводился по программе "Эра-3.0" на ПЭВМ. При этом определялись наибольшие концентрации вредных веществ в расчетных точках (узлах сетки) на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Следует иметь в виду, что в силу особенностей конструкции печатающих устройств (принтеров) персональных компьютеров карта может печататься с отклонениями масштаба, поэтому она является только схемой, имеющей характер иллюстрации.

Метеорологические характеристики и коэффициенты для районов размещения площадок оператора, вводимые в программу в соответствии с методикой расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, приведены в таблице 8.1.

Согласно рекомендациям Казгидромета размеры расчетного прямоугольника выбраны из условий кратности высот источников выброса, характера размещения изолиний и расстоянием до жилой зоны.

Значение безразмерного коэффициента рельефа местности $j=1$, так как местность слабопересеченная и перепад высот не превышает 50 м на 1 км.

Таблица 8.1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Мангистауская обл. г. Жанаозен

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	41,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-10,1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12
СВ	13
В	19
ЮВ	18
Ю	5
ЮЗ	5
З	14
СЗ	14
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,1
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	9

Расчет полей приземных концентраций загрязняющих веществ произведен с целью установления допустимых выбросов предприятия и подтверждения нормативного качества атмосферного воздуха. Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей к нему территории в границах расчетного прямоугольника, характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ, представленными результатами расчетов на ЭВМ и картами рассеивания, с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию оператора. Расчеты выполнены на 2026 г., как год наибольшего выброса загрязняющих веществ в атмосферу, при максимальной суммарной нагрузке оператора по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, при наиболее худших условиях для рассеивания загрязняющих веществ.

Необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для 25 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.

В связи с отсутствием стационарных наблюдательных постов за загрязнением атмосферного воздуха фоновые концентрации загрязняющих веществ на рассматриваемой территории не установлены.

В связи с большой удаленностью объекта от жилой зоны расчет рассеивания проводился только на границе области воздействия.

Карты изолиний результатов расчета рассеивания представлены в Приложении 4. Нормативы выбросов загрязняющих веществ на 2026-2028 гг. представлены в Приложении 7.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий.

В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы (приподнятые инверсии, штилевое состояние, туман и др.), концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

В настоящее время в системе Казгидромета Республики Казахстан разработаны методы прогноза загрязнения воздуха. Прогнозы высоких уровней загрязнения воздуха являются основанием для регулирования выбросов.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их краткое сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня воздуха.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают операторы, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

Основные принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

Для эффективного предотвращения повышения уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует в первую очередь сокращать низкие, рассредоточенные, холодные выбросы.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствует три регламента работы предприятий в периоды НМУ.

Степень предупреждения и соответствующий ей режим работы предприятий в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если ожидается один из комплексов НМУ, при этом концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;
- второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), и неблагоприятное направление ветра, когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;
- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при сократившихся НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких вредных веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого оператора в каждом конкретном случае устанавливают и корректируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму – 15-20 %;

- по второму режиму – 20-40 %;
- по третьему режиму – 40-60 %.

Согласно п. 9 Приложения 3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63) «Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения».

В городе Жанаозен отсутствуют стационарные посты наблюдений за атмосферным воздухом, также город Жанаозен не входит в перечень городов Республики Казахстан, в которых прогнозируются неблагоприятные метеоусловия (НМУ), т.е. для оператора не требуется разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, а также их согласование с Департаментом экологии.

В случае установки стационарного поста наблюдений за атмосферным воздухом в районе расположения промплощадок оператора и/или объявлении периодов НМУ, оператором будет произведена корректировка проектной документации в части раздела о НМУ (разработан и согласован с Департаментом экологии План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ).

В приложении 11 представлены рекомендуемые Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на случай, если в городе Жанаозен установят стационарные посты наблюдений за атмосферным воздухом и при объявлении периодов НМУ.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63) Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

В соответствии с п. 3 ст. 185 Экологического Кодекса РК разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В основу контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сопоставление полученных данных с нормативами ПДВ для данного источника. Осуществление контроля проводится собственными силами предприятия или по договору со специализированной организацией.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов представлен в Приложении 3.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.
2. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63)
3. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждены приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2.
4. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Астана, 2014 г.
6. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. – Алматы: "КазЭКОЭКСП", 1996.
7. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды от 12.06.2014 г. № 221–Ө;
8. РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
9. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Расчеты по п. 6-8;
10. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4);
11. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005;
12. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час;
13. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчет по п. 9.

ПРИЛОЖЕНИЯ