

ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»
ТОО «Актино-СКБ»

УТВЕРЖДАЮ

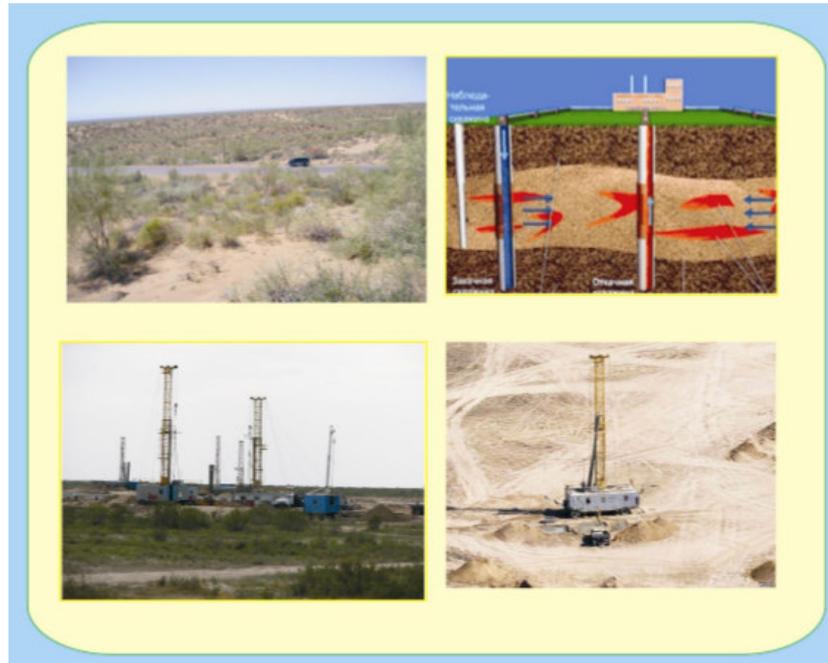
И.о. Заместителя Генерального
директора по производству



Бобровый Е.В.

2025г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СП «ЮГХК»
на месторождении урана Акдала, участок Ближний и Летний



Директор ТОО «Актино-СКБ»



Соловьев А.Ю.

Шымкент, 2025

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Роспись	Ф.И.О.
Главный инженер проекта		Соловьёв И.А.
Ведущий инженер-эколог		Соловьёва А.А.
Ведущий инженер-эколог, биолог, к.б.н		Магда И.Н.

Аннотация

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ), разработан для ТОО «СП «ЮГХК», рудника Акдала, участков Ближний и Летний.

Основание для исполнения проектных решений является Договор №152-25 от 15.04.2025 г, между ТОО «Актино-СКБ» и ТОО «СП «ЮГХК».

Целью работы является корректировка проектных решений нормативов допустимых выбросов при работе рудника Акдала, участков Ближний и Летний.

Представленный документ содержит результаты расчета концентраций (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участки Ближний и Летний и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для указанных объектов ТОО «СП «ЮГХК» на период 2026-2030г.г.

Основные производственные участки, в том числе являющиеся значимыми источниками воздействия на атмосферный воздух являются:

По участку Ближний: (001) Котельная ЦППР, (002) Склад аммиачной селитры, (003) ЦППР, (004) ФХЛ, (005) Узел отстоя тех. растворов, (006) Пункт дезактивации и загрузки, (007) Склад жидких реагентов (СЖР), (008) Склад нефтепродуктов. АЗС, (009) Центральная насосная станция, (010) Котельная АБК-1, (011) Котельная АБК-2, (012) Автотранспортный участок (АТУ), (013) Станция биоочистки, (014) ДЭС ЦППР, (015) ГТП (геотехнологическое поле), (016) Вахтовый поселок, (017) РВР.

По участку Летний: (018) ЦППР, (019) Склад жидких реагентов (СЖР), (020) Узел отстоя тех. растворов, (021) Центральная насосная станция, (022) Механическая мастерская, (023) Передвижной сварочный пост, (024) Автостоянка.

Основанием для корректировки проекта нормативов НДВ на 2026-2030гг. для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участки Ближний и Летний являются результаты внеочередной проведенной инвентаризации источников выбросов на объектах ТОО «СП «ЮГХК». В процессе инвентаризации уточнялись параметры выбросов и их физические характеристики.

При расчете объемов выбросов от вентиляционных установок были использованы результаты замеров выбросов.

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год - 106, в том числе: организованных - 94, неорганизованных площадных - 12. Автотранспорт – 40 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 33-х наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

По действующему разрешению (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ23VCZ03796460) общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение для ТОО «СП «ЮГХК» - 86, в том числе: организованных 36 (248 источников выделения), неорганизованных площадных 50.

Увеличение количества источников выбросов не связано с установкой дополнительного оборудования, это обусловлено уточнением параметров выбросов. Емкости в проекте НДВ 2024 года учтены как неорганизованные источники, в настоящем проекте проведено уточнение и емкости выделены в отдельные организованные источники – дыхательный клапан емкостей. СТО 1, 2, 3 в проекте НДВ 2024 года определены как площадные, в настоящем проекте проведено уточнение и СТО выделены в 3 отдельных организованных источника, имеющих отводные трубы. Источники выбросов цеха ЦППР в проекте НДВ 2024 года, имеющие до 27 источников выделения, в настоящем проекте выведены в отдельные источники выбросов цеха ЦППР.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2025 год по действующему разрешению 80.89208631 т/год

(10.5799816 г/с), Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ23VCZ03796460.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 51.4029309188 т/год (11.5460244367 г/с), из них по участку Ближний 47.7121604478 т/год (11.0001353297 г/сек), по участку Летний 3.690770471 т/год (0.545889107 г/сек).

При разработке проектных решений, расчет выполнен с использованием УПРЗА «ЭРА» (версия 3.0). Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «ЭРА» реализует положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» - Пр.12 «Методических документов в области охраны окружающей среды», утвержденных приказом МОСИБ РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө (ОНД-86 Госкомгидромета).

На основании произведенных расчетов концентраций и рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, установлены нормативы предельно допустимых выбросов (НДВ) для источников загрязнения атмосферного воздуха на период 2026-2030 гг.

В настоящем проекте НДВ качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по современным утвержденным методикам и методом инструментальных замеров.

Уменьшение количества выбросов объясняется уточнением параметров выбросов. Значительное сокращение нормативов выбросов по сравнению с действующими, обусловлено корректировкой расчета выбросов от вентиляционных установок, котлов и емкостей, в основу расчетов приняты фактические измеренные данные и уточненные данные по расходу топлива. Также из проекта исключен участок ГТП Летний, т.к. на него разработан отдельный проект «Разработка месторождения Акдала в Сузакском районе Туркестанской области» на 2025-2029 гг. и получено разрешение №: KZ26VCZ12424556 от 11.06.2025 г. Выбросы по ГТП Летний учтены в данном проекте.

В проекте приведены расчеты объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год), выполненные в соответствии с действующими в Республике Казахстан методиками.

Рассчитанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала участок Ближний и Летний.

На ТОО «СП «ЮГХК» действует система управления ведением безопасного технологического процесса. За период работы рудника Акдала аварийных выбросов не было.

Для определения уровня воздействия выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на атмосферный воздух района расположения указанного объекта, выполнен расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала участок Ближний и Летний на 2026 - 2030 год.

Расчеты проведены в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 для неблагоприятных метеорологических условий и опасной скорости ветра, на компьютере по программному комплексу «Эра. v3.0.».

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района расположения предприятия отсутствуют в связи с отсутствием постов наблюдений РГП «Казгидромет».

Результаты расчетов приведены в проекте в виде таблиц и карт-схем (раздел 3 Проекта НДВ).

Согласно пункта 7.13 Приложения 2 Экологического Кодекса РК к I категории относятся виды деятельности, а также гидрошахты и обогатительные фабрики с мокрым процессом обогащения. В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года, № ҚР ДСМ- 2, площадка ТОО «СП «ЮГХК» относится к 2 классу опасности и I категории (пункт 7.13 Приложения 2 Экологического Кодекса). Так как расчетами рассеивания загрязняющих веществ для ТОО «СП

«ЮГХК» рудник Акдала на 2026-2030 гг., не выявлено превышения значений ПДК ни для одного из загрязняющих веществ и ни для одной из групп суммации на границе СЗЗ, предприятие является действующим, с ранее установленной санитарно-защитной зоной, данный проект не предусматривает пересмотра СЗЗ. Санитарно-защитная зона установлена на расстоянии 500 м.

В ближайшей жилой зоне (п. Кыземшек) превышения ЭНК исключены.

В расчет концентрации (рассеивания) вредных веществ в атмосферном воздухе включены постоянно действующие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха, расположенные на производственной площадке.

По результатам расчетов рассеивания максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест. Наибольшие значения приземных концентраций наблюдаются на территории предприятия, непосредственно вблизи от источников выброса ЗВ. Граница области воздействия (расчетная СЗЗ) 1 ПДКм.р. не выходит за границу установленной СЗЗ.

Сравнительная характеристика нормативов выбросов по проектам НДВ ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2025 год (по действующему разрешению) и 2026-2030 год представлена в таблице 1.

Таблица 1

Сравнительная таблица нормативов выбросов ЗВ ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала

Код ЗВ	Наименование вещества	Нормативы выбросов на 2025 г. (по Разрешению)		Нормативы выбросов на 2026 – 2030 гг. Рудник Акдала	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2,4013	0,3278	2,2764188	0,12343008
0602	Бензол	0,08152	0,01115	0,077372	0,0041952
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/	0,00002	0,00006	0,00002	0,0000812
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,08868	0,0121	0,0841	0,00456
0342	Фтористые газообразные соединения	0,00038	0,0012	0,001680203	0,000810577
0348	Ортофосфорная кислота	0,00354	0,1116	-	-
0302	Азотная кислота	0,001	0,0316	0,000257885	0,008132661
0156	Натрий нитрит	0,000003	0,000095	-	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,010288	0,001402	0,0097556	0,00052896
0301	Азота (IV) диоксид	1,503995333	9,403179	1,99337037712	7,72824841567
1325	Формальдегид	0,023533333	0,1055	0,019844266	0,046428961
1532	Карбамид	0,00012	0,00378	-	-
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0026	0,0068	0,0098	0,01278
2902	Взвешенные частицы	0,0152	0,0582	0,02444	0,05559
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,0084	0,0605	-	-
2975	Пыль синтетического моющего средства марки " Лотос-М"	0,00126	0,0072576	0,00059735	0,01883803
0621	Метилбензол	0,07698	0,01056	0,0729988	0,00395808
0627	Этилбензол	0,0021282	0,000292	0,0020184	0,00010944

0703	Бенз/а/пирен	0,000001513	0,00000495	0,000001957	0,000005033
0278	Железо (2+)-аммоний сульфат гексагидрат /по железу/	0,0000012	0,000038	-	-
0305	Аммоний нитрат	0,0165	0,2602	0,00028	0,002404
0304	Азот (II) оксид	0,490408667	3,472071	0,32392247454	1,25584037727
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0,000189	0,00596	0,000191475	0,006038356
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,125836555	0,766156	0,12132827866	0,60394853012
0123	Железо (II, III) оксиды	0,0094	0,0302	0,0291374	0,0100066
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,01842	0,5352	0,00163878	0,00019545
0333	Сероводород	0,00015846	0,00038252	0,0001049972	0,0002034496
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,903475	0,12502	0,8413364	0,04561824
0322	Серная кислота	0,475478105	14,69795314	0,12747088333	2,847695293
0303	Аммиак	0,3711836	11,16442	0,0858541	3,252436976
2754	Алканы C12-19	0,506436422	1,8167351	0,5130888698	1,2160165498
0143	Марганец и его соединения	0,0016	0,0054	0,00209313	0,000892745
0330	Сера диоксид	0,868092333	10,959408	1,35115163268	9,8948460899
0337	Углерод оксид	2,57185289	26,899862	3,54963115259	24,242507066
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	-	-	0,00163878	0,00019545
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)	-	-	0,00001187215	0,0000468
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	-	-	0,00194574999	0,0007449984
2732	Керосин	-	-	0,02252282266	0,01559731
В С Е Г О :		10,5799816	80,89208631	11,5460244367	51,4029309188

Содержание

ВВЕДЕНИЕ.....	10
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	12
1.1. ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТНЫХ УСЛОВИЙ.....	12
1.2. КРАТКАЯ КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	20
1.3. КАРТА-СХЕМА ОБЪЕКТА С НАНЕСЕННЫМИ НА НЕЕ ИСТОЧНИКАМИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	22
1.4. СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА	25
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.....	27
2.1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	27
2.1.1. Участок <i>Ближний</i>	29
2.1.2. Участок <i>Летний</i>	34
2.2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ.	36
2.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕДОВОМУ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ В СТРАНЕ И МИРОВОМУ ОПЫТУ	36
2.4. ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ НА 10 ЛЕТ.	36
2.5. ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ.....	36
2.6. ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ	54
2.7. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ.....	54
2.8. ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ (Г/С, Т/ГОД), ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ.	61
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	62
3.1. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ГОРОДА	62
3.2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ.....	63
3.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ....	79
3.4. ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ И ДРУГИХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИЛИ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА.	104
3.5. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА.....	104
3.6. ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ.....	104
3.7. В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ В РАЙОНЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА ИЛИ В ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ РАСПОЛОЖЕНЫ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ, МУЗЕЕВ, ПАМЯТНИКОВ АРХИТЕКТУРЫ, В ПРОЕКТЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПРИВОДЯТСЯ ДОКУМЕНТЫ (МАТЕРИАЛЫ), СВИДЕТЕЛЬСТВУЮЩИЕ ОБ УЧЕТЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ) К КАЧЕСТВУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ДЛЯ ДАННОГО РАЙОНА.	105
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.	105
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	106
Приложение 1. Лицензии ТОО «Актино-СКБ»	
Приложение 2. Исходные данные (Акт инвентаризации рудник Акдала)	
Приложение 3. Протоколы замеров выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний	
Приложение 4. Бланк инвентаризации ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала	
Приложение 5. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний (г/с, т/год)	
Приложение 6. Карты-схемы рассеивания концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний	
Приложение 7. Результаты расчетов концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний	

Список рисунков

- Рис.1. Карта расположения рудника Акдала
Рис. 2. Схема расположения объектов на площадке рудника Акдала, участок «Ближний».
Рис. 3. Схема расположения объектов на площадке рудника Акдала участок Летний
Рис.4. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Акдала, участок Ближний
Рис.5. Расположение источников выбросов на участке Ближний
Рис.6. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Акдала, участок Летний
Рис.7. Расположение источников выбросов на участке Летний
Рис.8. Ситуационная схема расположения рудника Акдала
Рис.9. Ситуационная схема расположения рудника Акдала
Рис.10. Ситуационная схема расположения рудника Акдала
Рис. 11. Размер расчетной площадки рудник Акдала, участок Ближний
Рис. 12. Размер расчетной площадки рудник Акдала, участок Летний
Рис. 13. Расчетная граница области воздействия (расчетная СЗЗ) рудник Акдала, участок Ближний
Рис. 14. Расчетная граница области воздействия (расчетная СЗЗ) рудник Акдала, участок Летний

Перечень сокращений и терминов

- ТОО** – Товарищество с ограниченной ответственностью
АО – Акционерное общество
СП – Совместное предприятие
ПСВ - Подземное скважинное выщелачивание
ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду
ГТП – Геотехнологическое поле
ПВ – Подземное выщелачивание
ОС – Окружающая среда
ЦППР – Цех переработки продуктивных растворов
ХКПУ - Цех по производству химического концентрата природного урана
ВР – Выщелачивающий раствор
ПР – Продуктивный раствор
СЖР – Склад жидких реагентов
СНК - Сорбционные напорные колонны
СДК - Сорбционно-десорбционные колонны
МС - Маточник сорбции
ТУЗ – Технологический узел закисления
ПК - Перерабатывающий комплекс
ТРО – твердые низко радиоактивные отходы
ПДВ – Предельно-допустимый выброс
ГСМ - Горюче-смазочные средства
ООС – Охрана окружающей среды
ЗВ – Загрязняющее вещество
НДВ – Норматив допустимого выброса
ПДК – Предельно допустимая концентрация
ПДКм.р. – Максимально-разовая предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе
ПДКс.с. – Среднесуточная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе
ГОСТ – Государственный стандарт
РД – Руководящий документ
РНД – Руководящий нормативный документ
СанПиН – Санитарные правила и нормы

СЗЗ – Санитарно-защитная зона
СНиП – Строительные нормы и правила

Авария	Нарушение технологического процесса, повреждение механизмов, оборудования и сооружений
Аварийное загрязнение окружающей среды	Внезапное непреднамеренное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией
Воздействие	Любое последствие намечаемой хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды, включая здоровье и безопасность людей, животных и растительный мир, почву, недра, воздух, климат, ландшафт, исторические памятники и другие материальные объекты
Загрязнение окружающей среды	Поступление в окружающую среду загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий
Изменение окружающей среды	Обратимая и (или) необратимая перемена в компонентах окружающей среды и (или) их сочетаниях
Категория объекта	Дифференциация предприятий по значимости воздействия объекта на окружающую среду, устанавливаемая в зависимости от мощности, условий эксплуатации, характера и количества выделяемых в окружающую среду загрязняющих веществ, создаваемого шума, вибрации, неионизирующего излучения, оказывающих неблагоприятное влияние на окружающую среду и здоровье человека, определяемое проектной организацией, осуществляющий данный вид деятельности с последующей выдачей санитарно - эпидемиологического заключения органами государственного санитарно - эпидемиологического надзора
Мониторинг окружающей среды	Система регулярных, длительных наблюдений в пространстве и во времени, дающая информацию о состоянии окружающей среды с целью оценки прошлого, настоящего и прогнозов на будущее параметров окружающей среды, имеющих значение для человека
Охрана окружающей среды	Система государственных и общественных мер, направленных на сохранение и восстановление окружающей среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий
Уполномоченные органы в области охраны окружающей среды	Центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию по вопросам разработки и реализации государственной политики в области охраны окружающей среды и природопользования, а также его территориальные органы
Эмиссии в окружающую среду	Выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления в окружающей среде, вредные физические воздействия
Экологический риск	Вероятность неблагоприятных изменений состояния окружающей среды и (или) природных объектов вследствие влияния определенных факторов

Введение

Основание для исполнения проектных решений является Договор №152-25 от 15.04.2025 г, между ТОО «СП «ЮГХК» и ТОО «Актино-СКБ» (ГСЛ 00977Р от 20.06.2007 г.).

ТОО «Актино-СКБ» имеет государственную лицензию № 00977Р от 20.06.2007 г. на экологическое проектирование, нормирование (Приложение 1).

Проект нормативов предельно-допустимых выбросов в окружающую среду разработан с учетом требований, следующих основных нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан, 2021г.
- ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
 - «Рекомендаций по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия РК РНД 211.2.02.02-97» на основе материалов инвентаризации источников выделения и выбросов;
 - «Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө»;
 - Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, Приложение 3.

Порядок расчета и установления предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу разработан в соответствии с исходными данными по предприятию, на основании следующих методик:

- РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03- 2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «16» апреля 2012 года № 110–п;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2005 г.
- Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности РНД 211.02.08-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «16» апреля 2012 года № 110–п;
- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.

Полный перечень использованных нормативных документов приведен в Списке литературы проекта.

Сведения об источниках выбросов вредных веществ на предприятии и результаты инвентаризации утверждены предприятием (исходные данные).

При выделении норм НДС были учтены конкретные гидрометеорологические характеристики, а также существующие фоновые концентрации вредных выбросов в районе размещения объекта, для которого проектируются нормативные документы.

Реквизиты природопользователя:

ТОО «СП «ЮГХК»

Юридический адрес:

Республика Казахстан, Туркестанская область,
Сузакский район, поселок Кыземшек, микрорайон
1, д. 23, кв. 36

Телефон/факс:

Тел. +7 (7252) 99-73-93

Руководитель:

Генеральный директор Умирбеков А.Е.

Реквизиты проектировщика:

ТОО «Актино-СКБ»

Юридический адрес:

Республика Казахстан, г. Алматы,
ул. Фонвизина, д 10, оф. 103

Телефон/факс:

Тел. +7 (727) 224-24-91;

Руководитель предприятия:

Директор Соловьев А.Ю.

Настоящий проект разработан по инициативе Заказчика с целью корректировки действующего проекта НДС.

Основанием для корректировки проекта нормативов НДС на 2026-2030 гг. для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участки Ближний и Летний являются результаты внеочередной проведенной инвентаризации источников выбросов на объектах ТОО «СП «ЮГХК». В процессе инвентаризации уточнялись параметры выбросов и их физические характеристики. При расчете объемов выбросов от вентиляционных установок были использованы результаты инструментальных замеров выбросов.

Учитывая вышеизложенное, в мае-июне 2025 года была проведена очередная инвентаризация выбросов вредных веществ в атмосферу, в процессе которой выявлено 106 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на руднике Акдала, из них 94 – организованных, 12 – неорганизованных. Автотранспорт – 40 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 33-х наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 51.4029309188 т/год (11.5460244367 г/с), из них по участку Ближний 47.7121604478 т/год (11.0001353297 г/сек), по участку Летний 3.690770471 т/год (0.545889107 г/сек).

1. Общие сведения об операторе

1	Полное наименование организации	Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «ЮГХК» (ТОО «СП «ЮГХК»)
2	Вид собственности	Частная
3	Год ввода в эксплуатацию	2006
4	Состав и структура предприятия	Участок ПСВ урана на месторождении Акдала находится на территории Сузакского района Туркестанской области в 60 км от поселка Кыземшек
5	Юридический адрес	Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, поселок Кыземшек, микрорайон 1, д. 23, кв. 36
6	Почтовый адрес	Республика Казахстан, г. Шымкент, 160019 город Шымкент, проспект Д.Кунаева, 23 А
7	Контактная информация (телефон, факс, E-mail)	тел: +7 (7252) 99 73 93
8	Краткая характеристика основных видов деятельности организации:	Разведка, добыча, переработка и реализация природного урана.
9	Номенклатура выпускаемых товаров или оказываемых услуг	Товарный десорбат
10	Мощность по основной номенклатуре	1000 т/год
11	Наличие разрешительной документации на горный отвод	Контракт на проведение разведки и добычи урана на месторождении Акдала в Туркестанской области Республики Казахстан заключенный между МЭМР РК (Компетентный орган) и АО НАК «Казатомпром» (Подрядчик), Горный отвод месторождения.
12	Руководитель организации должность, фамилии, имя, отчество, № телефона	Генеральный директор Умирбеков А.Е.

1.1. Характеристика местных условий

Месторождение Акдала ТОО «Совместное Предприятие «Южная Горно-Химическая Компания» расположено в Сузакском районе Туркестанской области с базовым жильем в п. Кыземшек. Ближайшими крупными населенными пунктами являются п.Шолак-Корган, п.Сузак, расположенные юго-восточнее в 275 и 200 км. На юго-восток от месторождения в 60 км расположен п. Кыземшек и в 80 км Тайканыр на юго-запад соответственно. Райцентр Шолак-Корган связан с г. Шымкент, Сузак, п. Кыземшек и Таукент асфальтированным шоссе. От п. Кыземшек до месторождения Мынкудук (ПВ-19), находящегося в 10 км от рудника Акдала проложена асфальтированная дорога. Ближайшая железнодорожная станция расположена в 200 км к юго-востоку в п. Сузак с дальнейшим выходом через ст. Жанатас на главные железнодорожные магистрали.

В административном отношении месторождение и рудник Акдала входят в Сузакский район в Туркестанской области с базовым жильем в п. Кыземшек.

Месторождение Акдала расположено в центральной части Шу-Сарысуйской депрессии на территории плато «Бетпак-Дала» и в морфологическом отношении его площадь разделена на два района: песчано-солончаковая внутриконтинентальная дельта р. Шу и Сарысу и плато «Бетпак - Дала». Песчано-солончаковая внутриконтинентальная дельта рек Чу и Сарысу расположена во впадине между поднятиями «Бетпак - Дала» и хр. Каратау.

Энергоснабжение населенных пунктов осуществляется от ЛЭП-110 кВ.

Население в районе объекта распределено крайне неравномерно и сконцентрировано оно, в основном, вблизи гор, и вдоль реки Шу. В 190 км к юго-востоку расположен базовый посёлок Таукент, в 210 км - поселок Шолаккорган районный центр.

Крупные населенные пункты в районе месторождения отсутствуют.

Район богат строительными материалами: щебень, гравий, известняк, сланцы, граниты. Из других полезных ископаемых можно отметить гипс, поваренную соль, сульфат натрия.

В целом район месторождения имеет свои трудности в области социально-экономического развития, которые определяются его удаленностью от развитых производственно-культурных центров, материально-технических баз снабжения, суровыми природно-климатическими условиями. Сдругой стороны, месторождение находится в благоприятных условиях для добычи урана способом подземного выщелачивания (ПВ).

В настоящее время уранодобывающая промышленность является основным звеном экономики района. Производится отработка месторождений Мынкудук, Канжуган, Мойинкум, Инкай, растет число опытно-эксплуатационных участков подземного выщелачивания урана.

Месторождение Акдала расположено в центральной части Шу-Сарысуйской депрессии на территории плато «Бетпак-Дала» и в морфологическом отношении его площадь разделена на два района: песчано-солончаковая внутриконтинентальная дельта р. Шу и Сарысу и плато «Бетпак - Дала». Песчано-солончаковая внутриконтинентальная дельта рек Чу и Сарысу расположена во впадине между поднятиями «Бетпак - Дала» и хр. Каратау.

Относительные превышения составляют от 5 до 25 м. Эта равнина осложнена многочисленными солончаковыми и озерными котлованами, сухими руслами, старицами и эоловым рельефом различной конфигурации.

Плато «Бетпак-Дала» представляет собой песчано-глинистую пологонаклонную с севера на юг равнину, осложненную бесточными такырами, дефляционными котловинами и редкими куполовидными поднятиями. Абсолютные отметки - 160 - 250 м. С запада и юга плато «Бетпак-Дала» ограничено крутыми склонами - чинками.

На севере месторождения развиты преимущественно бурые пустынно-степные почвы и только на такырах сменяются глинистыми, суглинистыми, обычно сильно засоленными почвами. В районе месторождения отсутствуют земли пригодные для сельскохозяйственной деятельности.

Гидрографическая сеть района образована временно действующими реками Шу, Сарысу и Бактыкарын. Питание рек снежно-ледниковое. Реки имеют водоток только в паводковый период (май-июнь), позднее разбиваются на отдельные плесы с горько-соленой водой. Летом реки пересыхают, превращаясь в цепочку разобщенных плесов с соленой, затхлой водой. Минерализация воды меняется от 2,1 г/л до 9,0 г/л, на отдельных участках реки Бактыкарын соленость воды в конце лета достигает 212 г/л. Небольшие речки, стекающие с гор Каратау, теряются в рыхлых отложениях предгорной равнины.

Ландшафт территории месторождения Акдала в пределах горного отвода - пустынно-степной. На севере месторождения развиты преимущественно бурые пустынно-

степные почвы. Отмечаются также суглинистые и глинистые почвы, часто сильно засоленные.

Почва участка месторождения Акдала представлена маломощным покровом четвертичных отложений, состоящих из аллювиальных песков, супесей, суглинков и гравийников. Почвы характеризуются малой гумусностью, небольшой мощностью гумусового горизонта, низким содержанием элементов питания, малой емкостью поглощения. Эти особенности почв являются следствием сложившихся биоклиматических условий почвообразования: малое количество осадков, высокие летние температуры, определившие преобладание в растительном покрове ксерофитных полукустарников и солянок при незначительном участии злаков и разнотравья.

Другой характерной особенностью почв является их повышенная карбонатность, солонцеватость и засоленность профиля. Основным источником засоления служат почвообразующие породы, представленные засоленными отложениями, а также соли, поступающие от минерализованных грунтовых вод. Значительные площади территории горного отвода занимают пески, образующие комплексы с различными солончаками. Наиболее низкие участки равнины и замкнутые депрессии заняты соровыми солончаками и такырами. Исходя из инженерно-геологических условий месторождения Акдала (ТЭО постоянных кондиций на месторождении урана Акдала. Вершков А.Ф. и др., кн.1, кн.5, стр. 185-186. Алматы, 2003 г.), на 70% площади месторождения развиты суглинки и на 30% -супеси. Средняя мощность суглинков составляет 0,65 м и супесей - 0,55 м. Причём в 50% случаев супеси лежат на глинах.

Земли не пригодны для сельскохозяйственного возделывания, поэтому срезка верхнего почвенно-растительного слоя и его складирование перед началом строительства рудника проектом строительства рудника не предусматривались.

Из трех развитых на месторождении Акдала проницаемых водоносных горизонтов верхнего мела подавляющая часть промышленного уранового оруденения локализуется практически в одном - жалпакском. Оно контролируется субширотным участком единой системы сближенных региональных фронтов ЗПО, огибающих с юга Ортасынырлинскую антиклиналь. На участке Ближний рудная залежь №1, локализованная в жалпакском горизонте, является наиболее продуктивной, определяющей промышленные запасы месторождения Акдала. Рудные тела в плане представляют собой извилистую ленту запад - юго - западной ориентировки с резкими изгибами, связанными с «языками» пластового окисления, проявленными в субширотном направлении. Наиболее глубокий «язык» развит в средней части залежи в интервале профилей 448 - 462. С ним связаны максимально продуктивные участки, по многим пересечениям превышающие 10 кг/м² а по ряду скважин достигающими 20 – 30кг/м². В районе этого «языка» наблюдается и значительная ширина залежи - до 500 – 700 м. В вертикальном разрезе преобладают клиновидные формы рудных тел, ограниченные зоной пластового окисления, которая развивается с трех сторон - с тыла, сверху и снизу. Рудные «крылья» у таких тел, как правило, развиты слабо. В ряде поперечных профилей формирование залежи происходило с относительно глубоким внедрением одного или нескольких (до трех) языков окисления в сероцветные пески нижнего горизонта.

В таких случаях «мешковые» формы тел сопровождаются сравнительно хорошо выраженными верхними, нижними, а иногда и промежуточными останцовыми «крыльями». В общей структуре залежи встречаются также рудные тела неправильной линзообразной формы, связанные с нижней границей ЗПО (зоны пластового окисления). Оруденения залежи представлено преимущественно хорошо проницаемыми среднезернистыми и разнотернистыми песками. Орудененные прослои и линзы глин и алевролитов сравнительно редки. Глубина залегания подошвы залежи №1 изменяется в пределах 155 – 195м.В интервалах профилей 428 - 446, 448 - 470 и некоторых других залежь подстилается довольно надежным глинистым водупором, мощностью более 1 м, либо непосредственно, либо отделяется от него интервалом пустых проницаемых пород

мощностью, в основном менее 5 метров. На участках, где нижний водоупор отсутствует, в подрудном слое пород развиты отложения, величина проницаемости которых в целом одинакова с проницаемостью рудных песков или превосходит последнюю. Следует отметить, что на некоторых участках, изолированных либо прилегающих к полям развития нижнего водоупора, среди подстилающих песков распространены довольно многочисленные линзы водоупорных глин в одном или сближенных гипсометрических уровнях. К этому необходимо добавить, что на части вовлекаемых в отработку блоков рудные тела не имеют нижнего водоупора. Проведённые на месторождении Акдала (АО «НАК «Казатомпром») где полностью отсутствует нижний водоупор, опытные работы показали высокую эффективность использования гексагональной схемы для удержания технологических (выщелачивающих) растворов в зоне рудного тела и равномерной его проработки.

Мощность урановорудной залежи изменяется от 0.4 до 19.5 метров, содержание урана варьирует от 0.016 до 0.341%.

Балансовые запасы урана на месторождении Акдала составляют: всего - 18731 тонн, в том числе: по категории С1 12715 т, по категории С2 – 6016 т.

В пределах месторождения жалпакский водоносный горизонт пользуется повсеместным распространением. Глубина залегания кровли горизонта возрастает с востока на запад от 108 до 179 м. В том же направлении возрастает и мощность проницаемых песков - от 39,6 до 79,2 м.

Водовмещающие породы представлены разномерными и среднезернистыми песками с линзами мелкозернистого песка, гравия.

Подстилающими породами являются глинистые пески, глины и глинистые алевроиты верхней части инкудукского горизонта мощностью не более 5 – 8 м. Среди них не редко встречаются маломощные (0,2 - 0,4 м) прослои плотных песчаников на карбонатном цементе. Реже, верхи инкудукского горизонта представлены средне - и разномерными песками.

Горизонт обладает различной степенью проницаемости и ёмкостными свойствами по площади. Жалпакский горизонт содержит напорные воды. Глубина залегания пьезометрического уровня составляет 64,15 - 92,3 м. Гидростатические напоры на кровлю горизонта колеблются от 36,8 до 109,6 м. Дебиты скважин изменяются в пределах 1,12 - 4,95 дм³/с. При понижении уровня на 3,23 - 31,65 м, удельные дебиты колеблются от 0,06 до 0,73 дм³/с. Коэффициенты фильтрации составляют 0,46 - 4,6 м/сутки при среднем значении 2,3 м/сут. Радиусы влияния откачек достигают 3500 - 4000 м.

Минерализация подземных вод возрастает с запада на восток от 3,1 до 6,0 г/дм. Воды горизонта жесткие, обладают сульфатной активностью.

Инкудукский горизонт на месторождении распространен повсеместно и занимает среднее положение в разрезе верхнемелового водоносного комплекса. Водовмещающие отложения представлены разномерными и среднезернистыми песками, песчано - гравийными породами.

Глубина залегания кровли горизонта 143 – 261 м, подошвы - 171 – 326 м, мощность проницаемых отложений - 30 – 80 м.

Воды горизонта напорные. Глубина залегания пьезометрического уровня 64,3 - 98,1 м. Скорость фильтрации подземного потока 0,002 - 0,0033 м/сут. Направление потока северо - западное. Коэффициенты фильтрации составляют 0,9 - 28,2 м/сут при средней величине 10,6 м/сут. Подземные воды горизонта солоноватые с минерализацией 3,2 - 5,5 г/дм³. Химический состав хлоридно – сульфатно- натриевый.

Господствующее направление потоков подземных вод - с востока на запад.

По данным радиометрического анализа сухих остатков в воде инкудукского и жалпакского водоносных горизонтов следует, что суммарные объемные альфа- и бета-активности излучающих радионуклидов составляют от 43 до 4083 Бк/л - по суммарной альфа- активности и от 3,4 до 956 Бк/л - по суммарной бета- активности, что значительно

превышает допустимый уровень вмешательства для питьевой воды 0,1 и 1,0 Бк/кг, соответственно. По данным гамма-спектрометрического анализа сухих остатков в воде, удельная активность радия превышает УВ (уровень вмешательства) для питьевых вод - 0,5 Бк/кг и составляет для инкудукского горизонта – 14,62-42,05 Бк/л, для верхнего жалпакского горизонта -2,05-3,96 Бк/л, для жалпакского горизонта, омывающего рудную залежь - 8,95 -405 Бк/л. По данным наземной гамма - съемки (данные проекта ОВОС) и результатов радиометрической съемки, проведенной в 2002 году, значения МЭД внешнего гамма-излучения на территории проектируемого участка по промышленной отработки месторождения Акдала не превышало - 45 мкР/ч, с учетом нормативно-допустимого превышения 30 мкР/час над уровнем естественного радиационного фона (п.2.4.5 СП ЛКП-98).

Фоновые величины плотных остатков водной вытяжки на территории месторождения Акдала составляют 0,133-1,382 %. Щелочность почв, определяемая по рН водной вытяжки на участке составляет 8,4-9,6.

Производство на руднике предназначено для добычи ураносодержащих руд на участках «Ближний» и «Летний» методом скважного подземного выщелачивания (ПВ). Переработка полученных продуктивных растворов ПВ производится методом сорбционного концентрирования. Технология ПВ урана из недр связана с извлечением на поверхность минимального количества горнорудной массы при подготовке эксплуатационных блоков и является практически безотходным производством. Производственная мощность добычи урана, 1000 т/год.

Участок вахтового поселка находится в 1100 м от промплощадки участка «Ближний».

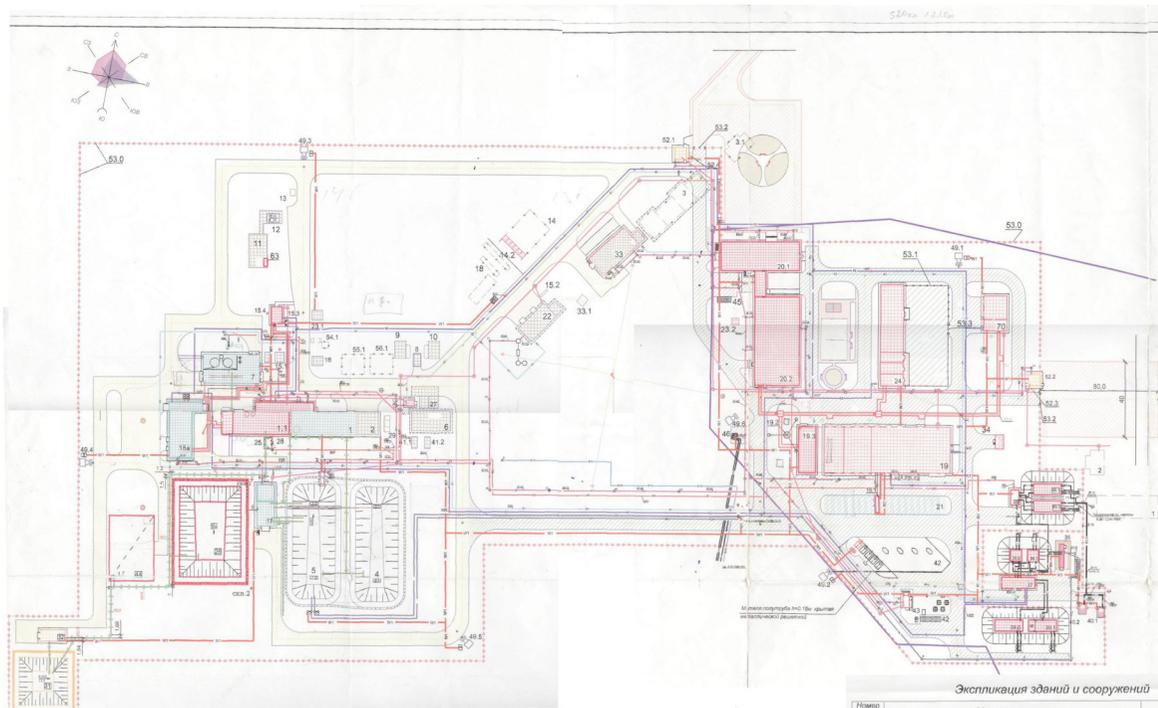
Проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (проект НДВ), разработан для ТОО «СП «ЮГХК» для рудника Акдала.

В состав рудника Акдала входят:

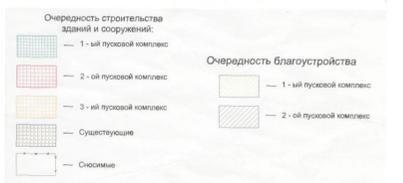
1. *Участок «Ближний»*
2. *Участок «Летний»*

На рис.1 представлена карта расположения рудника Акдала.

Схема расположения объектов на площадке рудника Акдала представлена на рисунке 2 и 3.



- Условные обозначения**
- В1 — Водопровод канализационный
 - В2 — Водопровод противопожарный
 - В3 — Водопровод производственный
 - В10 — Водопровод питьевой
 - В0 — Трубопровод подачи воды к станции обезжелезивания
 - В1.0 — Трубопровод подачи воды к питьевым и производственным резервуарам
 - В1.1 — Трубопровод отстойной от питьевых резервуаров
 - В1.2 — Трубопровод отстойной от питьевых резервуаров
 - В1.3 — Трубопровод отстойной от питьевых резервуаров
 - В2.1 — Трубопровод отстойной от пожарных резервуаров
 - В2.2 — Трубопровод отстойной от пожарных резервуаров
 - В2.3 — Трубопровод отстойной от пожарных резервуаров
 - В3.0 — Трубопровод подачи воды от скважины
 - В3.1 — Трубопровод отстойной от резервуаров технической воды
 - В3.2 — Трубопровод отстойной от резервуаров технической воды
 - В3.3 — Трубопровод отстойной от резервуаров технической воды
 - В4 — Трубопровод обратной системы подпитки
 - В5 — Трубопровод обратной системы обратный
 - В6 — Канализация бытовая
 - В7 — Канализация производственно-коммунальная
 - В8 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В9 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В10 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В11 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В12 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В13 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В14 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В15 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В16 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В17 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В18 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В19 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В20 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В21 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В22 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В23 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В24 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В25 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В26 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В27 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В28 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В29 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В30 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В31 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В32 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В33 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В34 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В35 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В36 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В37 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В38 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В39 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В40 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В41 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В42 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В43 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В44 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В45 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В46 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В47 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В48 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В49 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В50 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В51 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В52 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В53 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В54 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В55 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В56 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В57 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В58 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В59 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В60 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В61 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В62 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В63 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В64 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В65 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В66 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В67 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В68 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В69 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В70 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В71 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В72 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В73 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В74 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В75 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В76 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В77 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В78 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В79 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В80 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В81 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В82 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В83 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В84 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В85 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В86 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В87 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В88 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В89 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В90 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В91 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В92 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В93 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В94 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В95 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В96 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В97 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В98 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В99 — Канализация совмещенного типа септиками
 - В100 — Канализация совмещенного типа септиками



Экспликация зданий и сооружений

№ по плану	Наименование	Примечание
Существующие:		
2	Крытая стоянка автотранспорта	—
3	Общеклеть №1	снос
3.1	Общеклеть №2	снос
6	Склад серной кислоты	—
8	Противопожарная насосная	—
9,10	Противопожарные резервуары V=100м³	—
11	Расходный склад топлива	—
12	Операторная АЭС	—
13	Очистные сооружения АЭС	снос
14	ГТЛ 35/6/В	—
14	Котельная	—
15.2	Котельная	—
16	Мехмастерская	—
18	Административно-бытовой корпус со складскими помещениями	снос
22	Административно-бытовой корпус	—
23.1	Двухэтажный	перенос к АВК
23.2	Двухэтажный	—
25	Водонапорная башня технической воды	снос
27	Насосная станция кислот	снос
28	Насосная станция артезианской скважины	снос
29	ТТ 6/0.4/0	снос
30	Септик (30.1 - фильтр, кол., 30.2 - фильтр, кол.)	—
33	Столовая	—
33.1	Пункт приема питьевой воды	—
41.1	Узел приготовления выщелачивающих растворов №1	—
41.2	Узел приготовления выщелачивающих растворов №2	—
54.1	Компрессорная	снос
55.1	Склад аммиачной селитры	снос
56.1	Складские помещения	снос

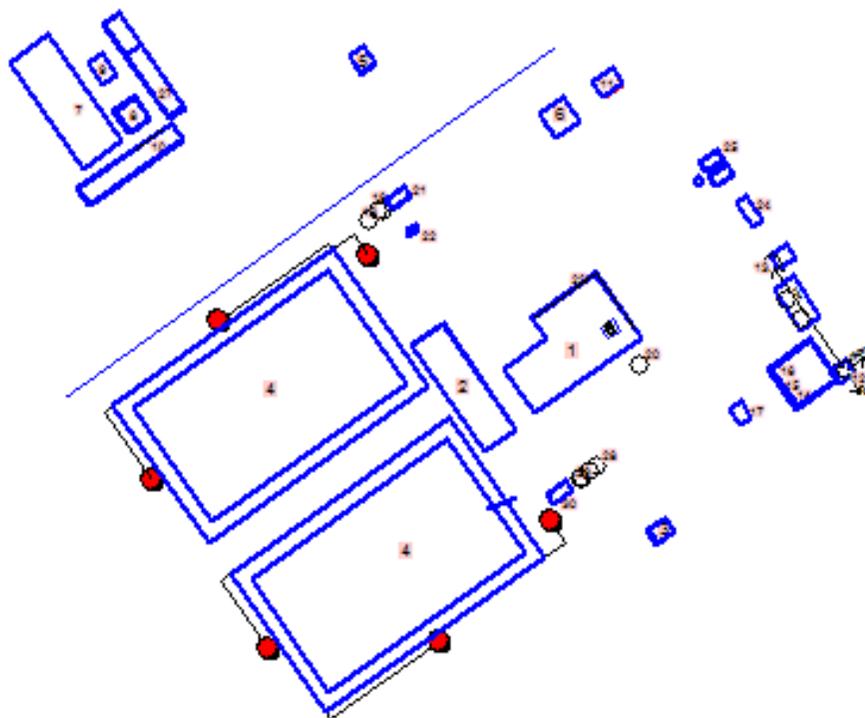
Экспликация зданий и сооружений

№ по плану	Наименование	Примечание
Проектируемые:		
I - ой пусковой комплекс:		
1	Цех переработки продуктивных растворов (ЦПР)	—
7	Пункт деаэрации и склад технической воды	—
7.1	Очистные сооружения пункта деаэрации	—
01	Гравитационный	—
02	Маслоуловитель	—
03	Водоборник	—
04	Котлод для сбора масла	—
17	Центральная насосная станция	—
18а	Склад аммиачной селитры	—
19.3	Блок помещений трансформаторной, котельной и венткамеры	—
II - ой пусковой комплекс:		
1.1	Цех переработки продуктивных растворов (ЦПР)	Зит ОК-3/ит. д.р. 1000 рек.
4	Технологическая карта ВР №1	рек.
5	Технологическая карта ВР №2	рек.
6.1	Пункт аварийной помощи	—
14.1	ГТЛ 35/6/В	—
15.3	Котельная	—
15.4	Дымовая труба	—
19	Вспомогательный корпус в сек. 4-17	—
19.1	Очистные сооружения участка мойки машин	—
19.2	Дымовая труба	—
20.1	Административный корпус со столовой	—
20.2	Бытовой корпус	—
21	Открытая стоянка спецмаши	—
24	Склад оборудования и материалов	—
26	Технологическая карта ГР - 2000м³	—
34	Склад баллонов сжиженного газа и кислорода	—
35	Станция очистки (ЛОС) воды пром. 200м³/сут. контейнер типа	—
37	Водоразливная насосная станция с фильтрами-поглоителями	—
38.0-38.1	Резервуар питьевой воды 100м³	—
39.0-39.1	Промысловый резервуар 250м³	—
40.1.40.2	Павильон над скважиной для воды	—
42	АЭС. Резервуарный склад топлива и масла	—
43	АЭС. Сепараторы	—
44	Площадка для НРО	—
45	Площадка для ТБО	—
46	Кавальдерционная насосная станция (КНС)	—
47	Лабораторный корпус	аннулирован
49.1-49.6	Очистные сооружения поверхностных стоков	—
63	Насосная станция подпитки с топливозаправкой	—
68	Водоразливная насосная станция технической воды	—
69.1-69.2	Резервуары технической воды 250м³	2шт
70	Стенка сортовых стаячей	—
III - ой пусковой комплекс:		
31	Шнекоотстойник	—
32	Узел фильтрации	—
52.1.52.2	Промысловый №1, Промысловый №2	—
52.3.52.4	Площадка для дозора автотранспорта (2штх2м)	воб. бет. лок. (ТнД)
53.0	Световая сигнализация №2 с восьмью из ССС"Томск"	—
53.1	Обрады из световых ламп №1-85м	Серия 3-017-1 Тип М46 2006 г.
53.2	Автомобильные ворота 6x5.2м с пропускными устройствами	Серия 3-017-1 Тип Р26 2006 г.
53.3	Автомобильные ворота 6x4.5м	Серия 3-017-1 Тип М46/8 2006 г.

6.2К - 0 - ГП

1	зав.	Горьк.	27.05	Проектирование отработки месторождения урана "Акадла"
2	инж.	инж.	27.05	Площадка 2. Корректировка
3	инж.	инж.	27.05	Пусковой комплекс. II пусковой комплекс, стадия
4	инж.	инж.	27.05	III пусковой комплекс. Генеральный план
5	инж.	инж.	27.05	Титульный лист
6	инж.	инж.	27.05	Титульный лист
7	инж.	инж.	27.05	Сводный план инженерных сетей
8	инж.	инж.	27.05	ТОО "И В Т" г. Алматы
9	инж.	инж.	27.05	М:1:1000
10	инж.	инж.	27.05	Формат А1

Рис. 2. Схема расположения объектов на площадке рудника Акдала, участок Ближний.



Номера на плане	Наименование
1	Здание 1. ЦППР
2	Здание 2. Насосная станция ПР и ВР
3	Здание 3. КПП
4	Сооружение 4. Технологические карты ВР и ПР
5	Здание 5. КПП
6	Сооружение 6. Трансформаторная подстанция
7	Сооружение 7. Склад серной кислоты
8	Сооружение 8. Приемная емкость
9	Здание 9. Пункт экстренной помощи с операторской
10	Сооружение 10. Эстакада сливная
11	Сооружение 11. ДЭС
12	Сооружение 12. Насосная станция на скважине
13	Сооружение 13. Насосная станция на скважине
14	Сооружение 14. Резервуар промышленной воды
15	Сооружение 15. Резервуар промышленной воды
16	Сооружение 16. Резервуар промышленной воды
17	Сооружение 17. Насосная станция водоснабжения
18	Сооружение 18. Колодец-отстойник
19	Сооружение 19. Колодец с фильтрующим патроном
20	Сооружение 20. Септик
21	Сооружение 21. Резервуар дождевых стоков
22	Сооружение 22. Шкаф для хранения баллонов пропана и ацетилена
23	Сооружение 23. Шкаф для хранения баллонов кислорода и аргона
24	Сооружение 24. Модульная котельная
25	Сооружение 25. Расходные резервуары ГСМ
27	Сооружение 27. Эстакада сливная
28	Сооружение 28. Колодец-отстойник
29	Сооружение 29. Колодец с фильтрующим патроном
30	Сооружение 30. Резервуар дождевых стоков

Рис. 3. Схема расположения объектов на площадке рудника Акдала участок Летний

1.2. Краткая климатическая характеристика района расположения предприятия

Туркестанская область - одна из самых крупных в Казахстане. Туркестанская область граничит: на юго-западе с Узбекистаном, на юго-востоке – с Кыргызстаном. Расположенная на юге страны, она занимает территорию 117,3 тыс.км² и находится в самом центре Центрально-азиатского региона.

Основные климатические характеристики района приведены согласно климатической справки в соответствии СНиП РК 2.04-01-2017 по метеостанции Туркестан.

Сейсмичность района месторождения, согласно СНиП РК 2.03-30-2017, составляет 6 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

В целом климатические условия района способствуют рассеиванию загрязняющих вредных веществ. Тем не менее, значительным является количество штилей, относящихся к неблагоприятным метеорологическим условиям для рассеивания.

Метеорологические характеристики района

№п/п	Характеристика	Величина
1	Коэффициент стратификации атмосферы, А	200
2	Коэффициент рельефа местности (перепад высот менее 50 м на 1 км)	1
3	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца - июля (град. Цельсия)	+33
4	Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года (град. Цельсия)	-13,0
5	Роза ветров, %	
5.1	север	7
5.2	северо-восток	13
5.3	восток	28
5.4	юго-восток	12
5.5	юг	9
5.6	юго-запад	12
5.7	запад	10
5.8	северо-запад	9
6	Скорость ветра, повторяемость превышение которой составляет 5% (по средним многолетним данным, м/с)	8

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу.

Климатические данные района работ

Климат района резко континентальный и характеризуется значительными годовыми и суточными амплитудами колебаний температуры: суровой зимой, жарким летом, сухостью воздуха и малым количеством осадков. Безморозный период в воздухе устанавливается во второй половине апреля и длится 5-6 месяцев. Средняя многолетняя температура самого холодного месяца (января) равна – 13⁰С. Средняя многолетняя температура самого жаркого месяца (июля) равна +33,0⁰ С. Среднегодовая температура

воздуха составляет $+9,9^{\circ}\text{C}$. Средняя месячная многолетняя максимальная температура воздуха $+16,8^{\circ}\text{C}$, минимальная $-3,3^{\circ}\text{C}$.

Максимальные температуры воздуха в летней период до $+46^{\circ}\text{C}$ (вторая половина дня), минимальные в зимний период -41°C (вторая половина ночи).

Продолжительность периодов с температурой выше 0°C - 246 дней.

Осадков выпадает мало. За период с температурой выше 10°C количество их не превышает 45-125 мм (максимум осадков приходится на март-май). Среднее месячное количество осадков, выпадающих в данном районе 129 мм. Максимальное количество осадков, выпадающих за 12 часов в виде дождя с интенсивностью 15-49 мм и снега с интенсивностью 7-19 мм относятся к опасным атмосферным явлениям. Количество дней с максимальными суточными осадками в году не превышает 3-4, которые приходятся в основном на январь, май, июнь месяц. Наибольшее суточное количество осадков 27,0 мм (приходится на июль месяц).

Снежный покров невелик (10-25см) и устойчив только в северной половине района, в среднем лежит 2-3 месяца. Среднее число дней с метелью- 3,3 дня (максимум приходится на январь-февраль месяцы). Среднемесячная относительная влажность по году составляет 54%. Максимум приходится на декабрь-январь месяцы - 80-81% влажности. Минимум на июль-август - 31%. Среднее число дней с туманом - 3,9. Среднее максимальное число дней с туманами приходится на декабрь - 1,5 дня.

Ветра преобладают восточные, средние годовые скорости их колеблются в пределах 1,9-3,9 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, равна 8 м/с. Среднее число дней с пыльной бурей - 18,3, в основном, в летний период года. Максимальная скорость ветра 24 м/с, порывы - 30 м/с. Количество дней в году, со скоростью ветра, превышающей 15 м/с, не более 5-6 в году. Ветра способствуют более интенсивному испарению с поверхности водоемов и почвогрунтов.

Фоновое загрязнение атмосферного воздуха

Согласно РГП «КАЗГИДРОМЕТ» с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Созакском районе Туркестанской области, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

1.3. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.



Рис.4. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Акдала, участок Ближний

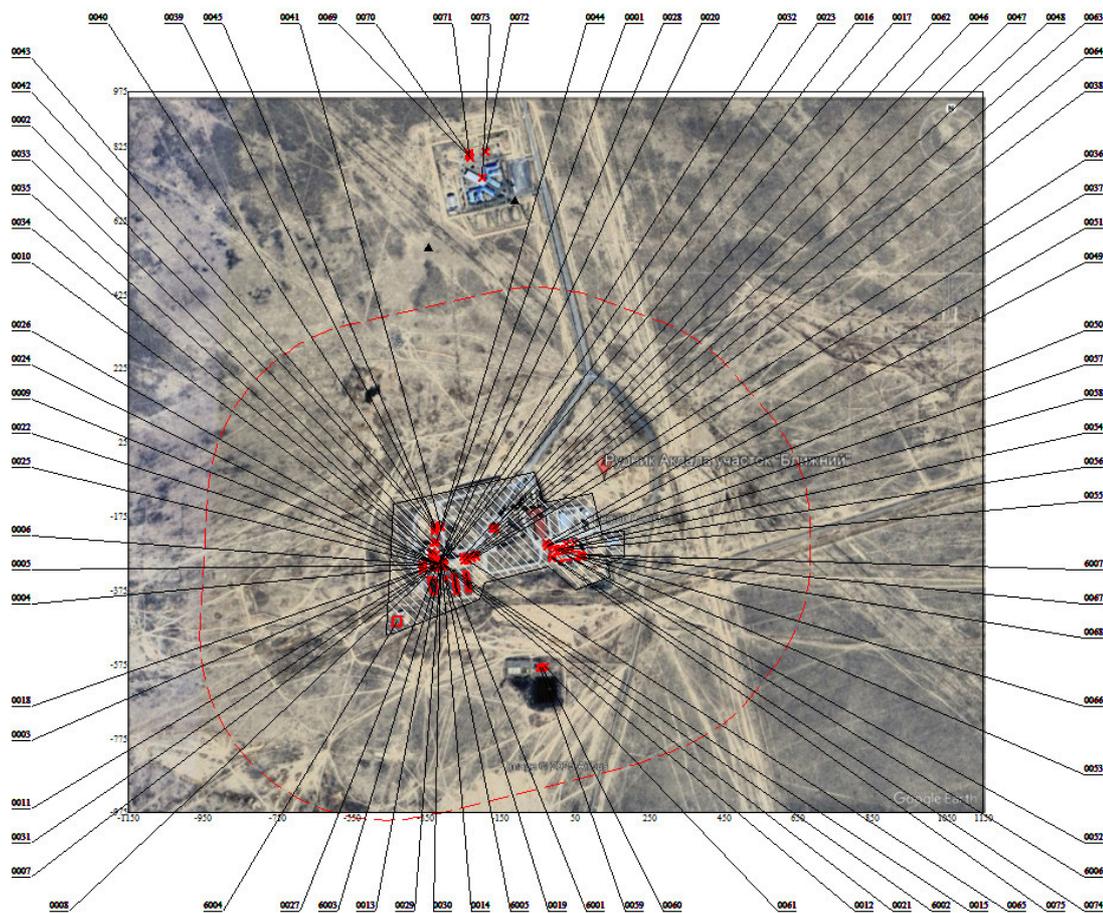


Рис.5. Расположение источников выбросов на участке Ближний

Структурные подразделения Участка Ближний:

- (001) Котельная ЦППР
- (002) Склад аммиачной селитры
- (003) ЦППР
- (004) ФХЛ
- (005) Узел отстоя тех. растворов
- (006) Пункт дезактивации и загрузки
- (007) Склад жидких реагентов (СЖР)
- (008) Склад нефтепродуктов. АЗС
- (009) Центральная насосная станция
- (010) Котельная АБК-1
- (011) Котельная АБК-2
- (012) Автотранспортный участок (АТУ)
- (013) Станция биоочистки
- (014) ДЭС ЦППР
- (015) ГТП (геотехнологическое поле)
- (016) Вахтовый поселок
- (017) РВР



Рис.6. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Акдала, участок Летний

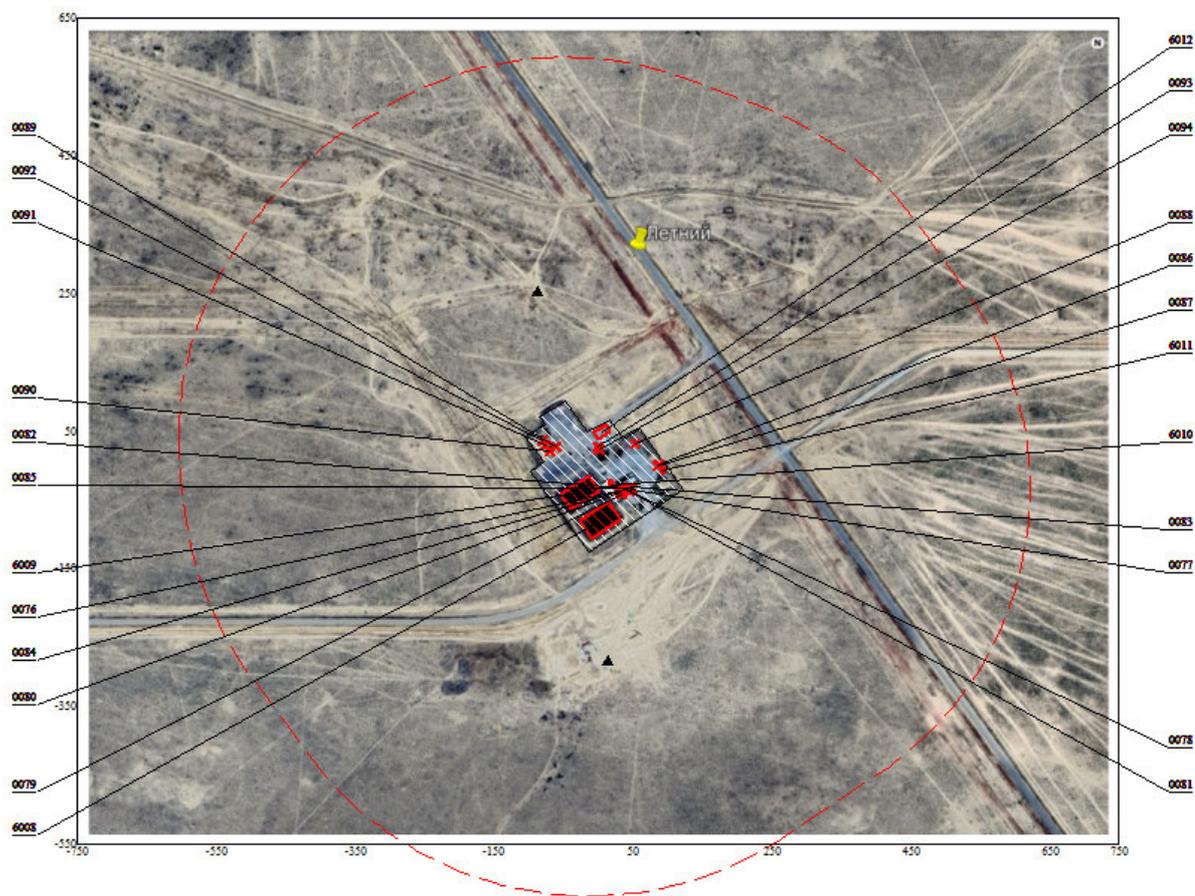


Рис.7. Расположение источников выбросов на участке Летний

Структурные подразделения Участка Летний:

- (018) ЦППР
- (019) Склад жидких реагентов (СЖР)
- (020) Узел отстоя тех. растворов
- (021) Центральная насосная станция
- (022) Механическая мастерская
- (023) Передвижной сварочный пост
- (024) Автостоянка

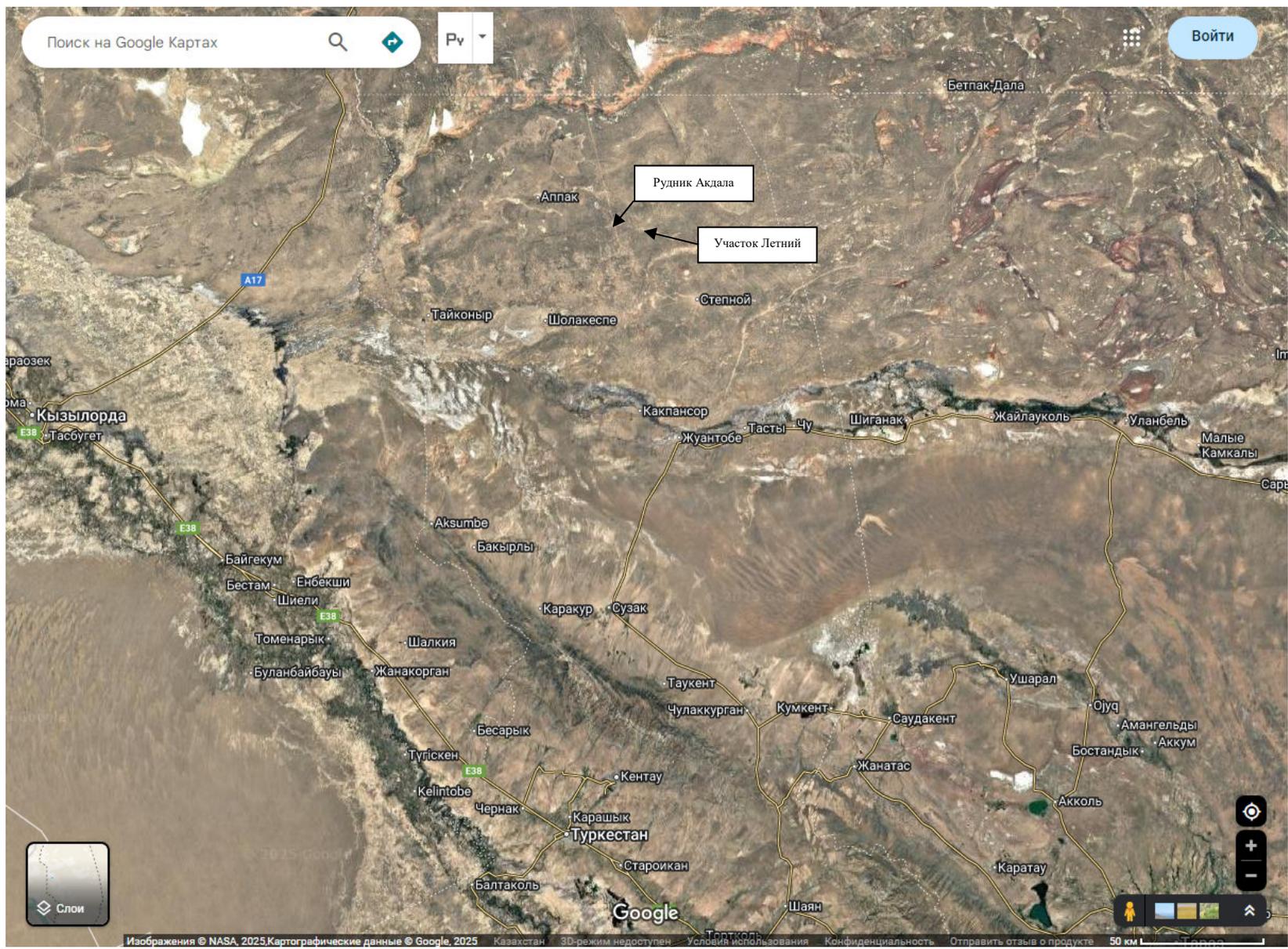


Рис.10. Ситуационная схема расположения рудника Акдала

2. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Производство на руднике Акдала ТОО «СП «ЮГХК» предназначено для добычи ураносодержащих руд методом скважинного подземного выщелачивания. Переработка полученных продуктивных растворов ПВ производится методом сорбционного концентрирования. Технология ПВ урана из недр связана с извлечением на поверхность минимального количества горнорудной массы при подготовке эксплуатационных блоков и является практически безотходным производством.

Производство на основной промплощадке представлено двумя основными частями:

- геотехнологическим полем (ГТП), состоящим из системы закачных и откачных скважин, а также трубопроводов для перекачки растворов;
- перерабатывающим комплексом (ПК), включающим цех по переработке продуктивных растворов (ЦППР), узлы приготовления технологических растворов, трубопроводы для транспортирования растворов, отстойники для очистки растворов от механических взвесей и других примесей и т.д.

Основными требованиями к технологическому оборудованию при его подборе выбраны следующие параметры:

- обеспечение проведения технологических операций в соответствии с требованиями параметров процессов;
- надежность в работе в течение межремонтного цикла;
- химическая стойкость материала;
- возможность автоматизации процессов;
- обеспечение безопасной эксплуатации оборудования.

Технология переработки продуктивных растворов.

Продуктивные растворы (ПР) подземного выщелачивания урана поднимаются погружными насосами из откачных скважин, расположенных на эксплуатационных блоках геотехнологического поля в пескоотстойник ПР.

В пескоотстойнике происходит отстой и осветление ПР от твердых механических взвесей (песков, илов) за счет действия силы тяжести.

Твердый осадок, по мере накопления, чистится из пескоотстойников и вывозится на площадку временного хранения твердых низкорadioактивных отходов (ТРО), далее транспортируется в пункт захоронения.

Осветленные продуктивные растворы из пескоотстойников ПР насосами подаются на сорбционное извлечение урана.

Сорбция урана из продуктивных растворов.

Осветленные продуктивные растворы насосами подаются на сорбцию урана в нижнюю часть напорных сорбционных колонн СНК-3М. Колонны работают в автономном режиме, движение растворов осуществляется снизу в верх противоточно по отношению к движению ионообменной смолы.

Маточники сорбции (МС) с содержанием урана до 3 мг/л выводятся из верхней части колонн СНК-3М через дренажные кассеты и направляются на контрольное сито для улавливания проскочившего через дренаж сорбента. Далее маточники сорбции собираются в пескоотстойнике выщелачивающих растворов (ВР). Уловленный сорбент через буферные колонны возвращается в процесс.

Растворы из пескоотстойника ВР насосами подаются в технологические узлы закисления (ТУЗ), где доукрепляются поступающей со склада серной кислотой до кислотности 5-7 г/л, после чего подаются в закачные скважины.

По мере насыщения сорбента ураном колонны СНК-3М останавливаются для выгрузки насыщенного и загрузки отрегенированного сорбента.

Десорбция урана с насыщенного сорбента и его регенерация

Насыщенный сорбент из буферных колонн направляется на дуговые сита, на которых происходит его обезвоживание, и через бункера сорбента выгружается в промывочные колонны.

Промывка сорбента от песков и илов осуществляется маточниками сорбции, подаваемыми насосами из пескоотстойника ВР. Маточники промывки сбрасываются в шламоотстойник.

Отмытый сорбент подается эрлифтом на дуговые сита, где происходит его обезвоживание, и, далее поступает в напорные бункеры колонн СДК-1500.

Процессе работы колонн СДК-1500 сорбент проходит последовательно ряд зон, соответствующих следующим процессам (по движению смолы):

- донасыщения I - сорбции урана из продуктивного раствора и части десорбата;
- донасыщения II - сорбции урана из части десорбата;
- нитратной десорбции урана со смолы;
- отмывки от исходного десорбирующего раствора.

При работе колонны СДК-1500 насыщенный на стадии сорбции ураном сорбент поступает в зону донасыщения I, где происходит дополнительное насыщение смолы за счет сорбции урана из продуктивного раствора и части десорбата.

Донасыщение I сорбента увеличивает его емкость и позволяет повысить концентрацию урана в десорбате.

После зоны донасыщения I сорбент проходит зону донасыщения II, которая является переходной зоной. Здесь сорбент и товарный десорбат проходят точку максимальной концентрации урана, как в сорбенте, так и в растворе. Из этой точки осуществляется вывод товарного десорбата в сборную емкость.

В процессе дальнейшего продвижения по колонне смола последовательно проходит зоны нитратной десорбции и отмывки, где соответственно происходит десорбция урана с сорбента и его отмывка от исходного десорбирующего раствора денитрирующим раствором.

Товарный десорбат выводится из нижних (торроидальных) частей колонн СДК-1500.

Маточники донасыщения колонн СДК-1500 через контрольное сито поступают в пескоотстойник ПР.

Прошедший зоны отмывки отдесорбированный сорбент через дуговые сита, где происходит его обезвоживание, и бункера, поступает в «хвостовые колонны» денитрации. Промывка отрегенированного сорбента в колоннах осуществляется технической водой, подаваемой из напорных емкостей. Промывочные воды из отмывочных колонн через смеситель направляются в емкость на приготовление раствора для денитрации.

На Руднике ПСВ месторождения Акдала размещены:

- Геотехнологическое поле (ГТП) подземного скважинного выщелачивания (ПСВ), включающий систему закачных и откачных скважин, узлов приема продуктивных растворов (ПР) и распределения выщелачивающих растворов (ВР), система технологических растворов и энергоснабжения. Геотехнологическое поле (полигон скважин) Рудника ПВ месторождения Акдала- расположен в непосредственной близости от перерабатывающей площадки ППР в юго-западном и южном направлениях.

- Площадка переработки растворов (ППР), включающий цех по переработке продуктивных растворов (ЦППР) и другие вспомогательные здания и сооружения.

- Административно-хозяйственный блок.

- Вахтовый поселок расположен в юго-западном направлении.

2.1.1. Участок Ближний включает следующие структурные подразделения:

- (001) Котельная ЦППР
- (002) Склад аммиачной селитры
- (003) ЦППР
- (004) ФХЛ
- (005) Узел отстоя тех. растворов
- (006) Пункт дезактивации и загрузки
- (007) Склад жидких реагентов (СЖР)
- (008) Склад нефтепродуктов. АЗС
- (009) Центральная насосная станция
- (010) Котельная АБК-1
- (011) Котельная АБК-2
- (012) Автотранспортный участок (АТУ)
- (013) Станция биоочистки
- (014) ДЭС ЦППР
- (015) ГТП (геотехнологическое поле)
- (016) Вахтовый поселок
- (017) РВР

Расположение источников выбросов на участке Ближний представлено на рис.5.

(001) Котельная ЦППР.

Объект расположен на промышленной площадке рудника Акдала, участка Ближний.

В помещении котельной расположены емкость на 25 м.куб (источник 0002) и три котла марки BAISI RCA 600 (источник 0001 01-03) из которых, два работающих, а один в резерве.

Время работы котлов 3620 часов. Используется дизельное топливо, в количестве 365,548 т/год (182,77 т на один котел), или 55 кг/ч (15,28 г/с). Время работы в сутки 20 ч/сут (181 дней/год).

Режим работы расходной емкости объемом 25 м.куб принят круглогодичный, 8760 часов в год. Расход дизельного топлива 365,548 т/год.

(002) Склад аммиачной селитры (САС).

Для технологических нужд используется аммиачная селитра, которая хранится в отдельно стоящем здании. Здание разделено на два помещения.

В помещении №1 – склад аммиачной селитры, где идет процесс хранения и подготовки аммиачной селитры к растворению, тут имеется три потолочный дефлектора (источник 0003), высотой 10,5 м. и диаметром 0,5 м. Общее количество селитры к пересыпке – $464 \text{ тонн} * 2,57 = 1192 \text{ тонн}$ селитры в год.

В помещении №2 имеются источники выделения: Узел приготовления растворов, оборудован вентиляцией общеобменной ВВ-3 (высотой 10,5 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0004); Зонт мешалки раствора аммиачной селитры, оборудован вытяжным зонтом ВВ-1 (2 ед.) (высотой 10,5 м. и диаметром 0,58 м) (источник 0005); Емкость десорбирующих растворов, оборудована аспирационной установкой ВВ-2 (высотой 10,5 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0006).

Режим работы непрерывный, 24 часа в год, 365 дней в году.

(003) ЦППР

В здании ЦППР источниками выбросов загрязняющих веществ является участки работы технологического оборудования. Выбросы вредных веществ от технологического оборудования участков и помещения в атмосферу осуществляются с помощью настенных, потолочных вентиляторов и общеобменных вытяжных систем.

Здание ЦППР представляет собой здание разделенные на отметки.

Здание состоит из следующих отметок: 0,0 м., 4,2 м., 9,2 м., 12,4 м., 15,2 м.

На отметке 0,0 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная ВВ-6 (Бункер загрузки смолы поз.103) (высотой 5 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0007);

Вытяжка вентиляционная ВВ-7 (Бункер загрузки смолы поз.103.1) (высотой 5 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0008);

Вытяжка вентиляционная ВВ-8 (Растворитель соды) (высотой 5 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0009);

Вентиляция помещения ЦППР ВВ9/1, ВВ 9/2 (Вентиляция помещения ЦППР) (высотой 5 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0010);

На отметке 9,2 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная ВВ-13 (Настенный вентилятор №1) (высотой 10 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0011);

Вытяжка вентиляционная ВВ с торца здания (Настенный вентилятор №2) (высотой 10 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0012);

Вытяжка вентиляционная ВВ-11 (Сито поз.4.2) (высотой 13 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0013);

На отметке 15,2 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная ВВ-19 (Вытяжка вентиляционная ВВ-19) (высотой 13 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0014);

Вытяжка вентиляционная ВВ-4/2 (Вытяжка вентиляционная ВВ-4/2) (высотой 13 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0015);

На отметке 12,4 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1 (Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1) (высотой 25 м. и диаметром 0,4м) (источник 0016);

Вентиляция общеобменная ВВ-12 (Вентиляция общеобменная от участка №3) (высотой 25 м. и диаметром 0,4м) (источник 0017);

Вытяжка вентиляционная ВВ-2 (Вентиляция помещения ЦППР ВВ-2) (высотой 25 м. и диаметром 0,8 м) (источник 0018);

На отметке 15,2 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная ВВ-18 (Вытяжка вентиляционная ВВ-18) (высотой 25 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0019);

Вытяжка вентиляционная ВВ-1 (Вентиляция помещения ЦППР ВВ-1) (высотой 25 м. и диаметром 0,8 м) (источник 0020);

Вытяжка вентиляционная ВВ-13 (Технологическое оборудование, отм.9,2 м, 12,4 м, 15,0 м.) (высотой 25 м. и диаметром 0,8 м (источник 0021));

Вытяжка вентиляционная ВВ-3-1 (Аспирация тех оборудования ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0022);

Вытяжка вентиляционная ВВ-17 (Технологическое оборудование, отм.9,2 м, 12,4 м, 15,0 м.) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0023);

Вытяжка вентиляционная ВВ-16 (Технологическое оборудование, отм.9,2 м, 12,4 м, 15,0 м.) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0024);

Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1 (Аспирация от бункера загрузки ионита СНК-9) (высотой 25 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0025 01);

Вытяжка вентиляционная ВВ-4/2 (Аспирация от бункера загрузки ионита СНК-9) (высотой 25 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0025 02);

Вентиляция помещения ЦППР ВВ-3/2 (Вентиляция помещения ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0026);

Вытяжка вентиляционная ВВ-19 (Вытяжка вентиляционная ВВ-19) (высотой 25 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0027);

Вытяжка вентиляционная ВВ-16 (Вытяжка вентиляционная ВВ-16) (высотой 25 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0028);

Вытяжка вентиляционная ВВ-17 (Вытяжка вентиляционная ВВ-17) (высотой 25 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0029);

Вытяжка вентиляционная ВВ-14 (Вытяжка вентиляционная ВВ-14) (высотой 25 м. и диаметром 0,4х0,4 м) (источник 0030);

Вытяжка вентиляционная В-1-2 (Вытяжка вентиляционная В-1-2) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0031).

(004) ФХЛ

Физико-химическая лаборатория снабжена шкафами сушильными, оборудованием для анализов образцов проб.

Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 (Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7) (высота 12 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0032 01-07).

(005) Узел отстоя тех. растворов

Узел технологических растворов состоит из карт ПВ, ВР и шламонакопителя

Технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 0,95 г/л) (источник 6001).

Технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 0,95 г/л) (источник 6002).

Технологическая карта ВР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 0,9 г/л) (источник 6003).

Шламонакопитель (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 816 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 2,23 г/л) (источник 6004).

(006) Пункт дезактивации и загрузки

Для дезактивации автотранспортов ГТП имеется пост дезактивации, где проводятся процедуры по мойке автотранспортов. В помещении пункта дезактивации на участке мойки при работе двигателей автотранспортов выхлопные газы выбрасываются в атмосферу. Смоловоз (МАЗ 20 м.куб) 7 раза в день, МАЗ (забирает товарный десорбат 20 м.куб) 1 раз в день (труба вентиляционная высота 10 м, диаметр 0,1 м) (источник 0033).

Резервуары ГП 50 м.куб, Производительность насоса слива в накопительные емкости через расходную емкость - 25м³/час (труба вентиляционная ВВ-2 высота 8,3 м, диаметр 0,108 м) (источник 0034).

Узел дезактивации (труба вентиляционная ПВ-1 высота 15 м, диаметр 0,5 м) (источник 0035).

(007) Склад жидких реагентов (СЖР)

В процессе переработки урана основным реагентом является серная кислота, так как серная кислота используется в больших количествах, имеется резервуары – 2 шт., объемом 320 м³, поз. №№ 601/1 и 601/2 и приемная емкость для серной кислоты V=10 м³ надземная. Годовое количество серной кислоты – 552 тонн для одной емкости и 552 тонн для второй емкости.

Выбросы производятся из Дыхательного клапана осушителя воздуха с кпд-98%. Расход воздуха 0,06532 м³/с. Производительность насоса слива – 25 м³/час. Высота 6,5 м, диаметр 0,108 м (источник 0036-0038).

(008) Склад нефтепродуктов. АЗС

Для обеспечения топливом дизельной электростанции, котельных и автотранспорта на предприятии предусмотрен склад ГСМ с топливозаправочным пунктом (ТЗП). Хранение топлива осуществляется в подземных резервуарах стальных, сварных, вместимостью по 25 м³. Завоз топлива на склад производится автотранспортом. Герметичный слив топлива из автоцистерн осуществляется через сливные быстроразъемные муфты МС-1 и через специальные фильтры, предохраняющие от попадания механических примесей и воды в резервуары. Организованное выделение вредных веществ происходит, в основном, через дыхательное устройство, которое состоит из совмещенного механического клапана диаметром 50 мм и огневого предохранителя. Выбросы вредных веществ осуществляются

отдельно от каждого резервуара на высоте 4 м, с учетом проливов и заполнения баков автомашин нефтепродуктами. Раздача топлива (бензина и дизтоплива) производится на ТЗП через топливораздаточные колонки типа 2КЭД-50-0,25- 2-1/2Э с помощью топливораздаточных пистолетов. Производительность колонок около 50 л/мин. Выбросы от ТРК учтены при расчете выбросов от резервуаров.

Емкость для бензина. Осенне-зимний период – 106482 л. Весенне-летний период – 0 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0039-0040).

ТРК для бензина. Осенне-зимний период – 101609 л. Весенне-летний период – 0 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 2,4 м³/ч (источник 0041).

Емкость для дизельного топлива. Осенне-зимний период – 527586 л. Весенне-летний период – 289333 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0042).

Емкость вторая для дизельного топлива. Осенне-зимний период – 527586 л. Весенне-летний период – 289333 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0043).

ТРК для дизельного топлива. Осенне-зимний период – 543960 л. Весенне-летний период – 265665 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 2,4 м³/ч (источник 0044).

Емкость для керосина. Осенне-зимний период – 3000 л. Весенне-летний период – 2005 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0045).

(009) Центральная насосная станция

Для бесперебойной работы производства используется насосная станция, где производится перекачка основных ингредиентов для переработки урана, в которой установлены насосы – 4 шт. В данном помещении имеется вентиляция, высотой 4,5 м. и диаметром 0,4 м (источник 6005 01).

Так же производятся электросварочные работы. Электроды УОНИ-13/55 (источник 6005 02).

(010) Котельная АБК-1

Для отопления помещений АБК в котельной установлены котлы Котел Wolf МК2-45 (резерв) – 1 шт, Котел Wolf МК1-80, используется дизтопливо – 247,07 т/год, 70 кг/час (19,44 г/с). Режим работы 3620 часов в год. Высота источника 18 м, диаметр 0,5 м (источник 0046 01-02).

Расходная емкость котельной АБК-1 V = 10 м³ для хранения дизельного топлива. Осенне-зимний период – 247,07 т/год. Весенне-летний период – 0 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0047).

В АБК №1 имеется ДЭС Катерпиллер, 175 кВа. для проверки аккумуляторов, режим работы – 35 час/год. Расход дизельного топлива - 1050 литр/год, норма расход 30 л/ч (0,0258 т/ч) (источник 0048).

(011) Котельная АБК-2

Для отопления помещений АБК-2 в котельной установлены котлы, Котел UNICAL ELLPREX630 – 2 шт. и для ГВС Котел BIASI RCM 240 (ГВС) – 1 шт., используется Дизтопливо – 123,535 т, 70 кг/час (19,44 г/с) 20 ч/сут. (181 дн/год), Котел UNICAL ELLPREX630, используется Дизтопливо – 123,535 т, 70 кг/час (19,44 г/с) 20 ч/сут. (181 дн/год), Котел BIASI RCM 240 (ГВС), используется Дизтопливо – 247,07 т, 70 кг/час (19,44 г/с) 20 ч/сут. (184 дн/год). Высота источника 12 м, диаметр 0,25 м (источник 0049 01-03).

Расходная емкость котельной АБК-2 V = 25 м³ для хранения дизельного топлива. Осенне-зимний период – 247,07 т/год. Весенне-летний период – 247,07 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0050).

В АБК-2 имеется резервная ДЭС (источник 0051).

(012) Автотранспортный участок (АТУ)

В АТУ имеется СТО №№1, 2, 3 (источник 0052-0054) и участок подзарядки аккумуляторов автотранспортов (источник 0055). Основными источниками выделения является – въезд и выезд автотранспортов и зарядное устройство и металлообрабатывающие станки, Станок отрезной (источник 0056 01), Сварка ПНД 315 (источник 0056 02), Станок токарно-винторезный 16Д25 (источник 0057 01), Станок вертикально-сверлильный СРБ50 (источник 0057 02), Станок универсально-заточной ЗЕ642 (источник 0057 03), Электроды МР-3 (источник 0058 01), Электроды НЖ- 140 (источник 0058 02), Электроды УОНИ-13/55 (источник 0058 03). Автостоянка СТО (источник 6006).

(013) Станция биоочистки

Миникотел СБО, время работы 3620 часов в год. Расход дизтоплива – 20 т, 12,3 кг/час (3,42 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0059 01).

Миникотел СБО, время работы 3620 часов в год. Расход дизтоплива – 20 т, 12,3 кг/час (3,42 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0059 02).

Расходная емкость котельной $V = 0,7$ м³. Расход топлива Осенне-зимний период – 20 т, Весенне-летний период – 20 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0060).

Резервная ДЭС АКСА. Мощность - 128 кВт. Дизтопливо - 259 литр/год, норма расход 7,4 л/ч (0,006 т/ч) (источник 0061).

(014) ДЭС ЦППР

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ЯМЗ №1. Мощность - 100 кВт. Дизтопливо - 1050 литр/год, норма расход 46,5 л/ч (0,04 т/ч) (источник 0062). ЯМЗ №2. Мощность - 100 кВт. Дизтопливо - 259 литр/год, норма расход 7,4 л/ч (0,04 т/ч) При 100% номинальной мощности — 227 г/кВт·ч (источник 0063).

Емкость для хранения керосина $V = 0,5$ м³ (1 ед.) Осенне-зимний период – 327,25 л (0,278 т). Весенне-летний период – 327,25 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0064).

Емкость для хранения керосина $V = 0,5$ м³ (1 ед.). Осенне-зимний период – 327,25 л. Весенне-летний период – 327,25 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0065).

(015) ГТП (геотехнологическое поле)

Генератор 6 кВт (2ед.). Мощность - 6 кВт. Бензин 0,5 т (источник 0066).

Генератор бензиновый 8 кВт (2ед.). Мощность - 8 кВт. Бензин 0,5 т (источник 0067).

Передвижной САГ. Мощность - 50 кВт. Расход дизтоплива - 50 т (источник 0068).

Электросварочные работы Электроды УОНИ-13/55 (источник 6007).

(016) Вахтовый поселок

На вахтовом поселке, для отопления жилого комплекса используют водонагревательные котлы.

Миникотел ОК-2-560. Расход дизельного топлива– 166 т, 51 кг/час (14,17 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0069 01).

Миникотел ОК-2-560 (ГВС). Расход дизельного топлива– 166 т, 51 кг/час (14,17 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0069 02).

Емкость для хранения дизельного топлива для миникотельной $V = 10$ м³. Осенне-зимний период – 83 т. Весенне-летний период – 83 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0070).

Емкость для хранения дизельного топлива для миникотельной $V = 10$ м³. Осенне-зимний период – 83 т. Весенне-летний период – 83 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0071).

Для бесперебойной работы электрических сетей жилого комплекса используется ДЭС АКСА (резервный). Мощность - 128 кВт. Дизтопливо - 5166 литр/год, норма расход 14,76 л/ч (0,013 т/ч) (источник 0072).

В жилом комплексе расположена прачечная - Вентиляционная труба (источник 0073).

(017) РВР

Для бесперебойной работы на ГТП установлены компрессоры – 3 шт. Компрессор XRVS 336 (2ед), годовой расход 77,668 тонн дизельного топлива (источник 0074). Компрессор XRVS 716 (1ед), годовой расход дизельного топлива 26,403 тонн (источник 0075).

2.1.2. Участок Летний включает следующие структурные подразделения:

(018) ЦППР

(019) Склад жидких реагентов (СЖР)

(020) Узел отстоя тех. растворов

(021) Центральная насосная станция

(022) Механическая мастерская

(023) Передвижной сварочный пост

(024) Автостоянка

Расположение источников выбросов на участке Летний представлено на рис.7.

(018) Цех переработки продуктивных растворов (ЦППР).

Труба вентиляционная В-1 (Тех. оборудование ЦППР) (Источник высотой 25 м, диаметром 0,45 м) (источник 0076).

Труба вентиляционная В-2 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 25 м, диаметром 0,45 м) (источник 0077).

Труба вентиляционная В-3 (Вентиляция помещения ЦППР ПР) (Источник высотой 25 м, диаметром 0,45 м) (источник 0078).

Труба вентиляционная В-4-1 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,8х0,8 м) (источник 0079).

Труба вентиляционная В-4-2 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,8х0,8 м) (источник 0080).

Отметка 9,2

Труба вентиляционная В-1-1 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,3 м) (источник 0081).

Труба вентиляционная В-1-2 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,3 м) (источник 0082).

Труба вентиляционная В-2-1 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,5 м) (источник 0083).

Труба вентиляционная В-3-1 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,2 м) (источник 0084).

Труба вентиляционная В-3-2 (Вентиляция помещения ЦППР) (Источник высотой 18 м, диаметром 0,2 м) (источник 0085).

Для отопления помещения:

Котел Ferrolì GN4N (Источник высотой 5 м, диаметром 0,3 м). Дизельное топливо – 35 т, 9,67 кг/час (2,69 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0086 01).

Котел Ferrolì GN4N (Источник высотой 5 м, диаметром 0,3 м). Дизельное топливо – 35 т, 9,67 кг/час (2,69 г/с), 20 ч/сут. (181 дн/год) (источник 0086 02).

Для хранения топлива емкость котельной $V = 32$ м³. Расход осенне-зимний период – 35 т. Весенне-летний период – 0 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0087 01).

Для хранения топлива емкость котельной $V = 32$ м³. Расход осенне-зимний период – 35 т. Весенне-летний период – 0 т. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0087 02).

Для бесперебойной работы электросети используется ДЭС (Volvo) 130 кВА. Расход дизтоплива - 613 л/г, норма расхода 17,5 л/ч (0,015 т/ч) (источник 0088).

(019) Склад жидких реагентов (СЖР)

В процессе переработки урана основным реагентом является серная кислота, так как серная кислота используется в больших количествах имеется приемная емкость - 1 шт., объемом 25 м³, стальные резервуары – 3 шт., объемом 300 м³ каждый. Годовое количество серной кислоты – 552 тонн для каждой емкости (источник 0089-0092). Для перекачки серной кислоты и растворов ПР и ВР имеются насосы – 2 шт.

(020) Узел отстоя тех. растворов

Узел технологических растворов состоит из карты ПВ, ВР.

Технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 0,98г/л) (источник 6008).

Технологическая карта ВР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 1,01 г/л) (источник 6009).

(021) Центральная насосная станция

Для бесперебойной работы производства используется насосная станция, где производится перекачка основных ингредиентов для переработки урана, в которой установлены насосы. В данном помещении имеется вентиляция, высотой 4,5 м. и диаметром 0,4 м (источник 6010 01).

Так же производятся электросварочные работы. Электроды УОНИ-13/55 (источник 6010 02).

(022) Механическая мастерская

Основными источниками выделения является – металлообрабатывающие станки. Станок вертикально-сверлильный СРБ50–1 ед. (источник 0093 01), Станок токарно-винторезный 16Д25–1 ед. (источник 0093 02), Станок универсально-заточной ЗЕ642–1 ед. (источник 0094).

(023) Передвижной сварочный пост

Передвижной сварочный пост. Электроды МР-3. МР-3 - 110 кг/год. МР-3 – 0,1 кг/час (источник 6011 01).

Передвижной сварочный пост. Электроды НЖ- 140. НЖ-140 - 169 кг/год. НЖ-140- 0,15 кг/час (источник 6011 02).

Передвижной сварочный пост. Плазменная резка. Толщина материала, мм $L = 10$ Максимальная фактическая производительность резки – 5 м/час. Длина реза в год – 1000 м (источник 6011 03).

(024) Автостоянка

Автостоянка. Расчет производится исходя их автотранспорта на въезд и выезд (источник 6014).

Перечень автотранспорта ТОО «СП «ЮГХК» для рудника Акдала участок Ближний и Летний приведен в Приложении 2 (Исходные данные, акт инвентаризации).

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

Газоочистительное оборудование отсутствует.

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

На предприятии ежегодно заключаются Договора со сторонними организациями, на проведение производственного экологического контроля. Данные мероприятия проводятся как в природоохранных целях, так и с целью контроля работоспособности оборудования, заложенных проектными решениями.

Таким образом, ежегодный мониторинг ОС и работы оборудования, позволяет удерживать максимальные показатели работы оборудования.

2.4. Перспектива развития предприятия на 10 лет.

Развитие предприятия не предусмотрено.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ, принятые для расчета нормативов НДС для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала (участок Ближний и Летний) на 2026-2030 гг., приведены в таблице 2.1.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
001		Котел BAISI RCA 600	1	3620	Труба	0001	14	0.4	5	0.6283185	130	-321	-246					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.09232	216.899	1.104	2026		
		Котел BAISI RCA 600	1	3620														0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.015002	35.246	0.1794	2026		
		Котел BAISI RCA 600	1															0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00764	17.950	0.091387	2026		
		Котел BAISI RCA 600	1															0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1796928	422.176	2.14942224	2026		
		Котел BAISI RCA 600	1															0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4180608	982.205	5.00069664	2026		
001		Расходная емкость котельной ЦППР V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0002	8.5	0.05	3.57	0.0070097	25	-329	-246					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	0.760	0.000002436	2026		
		Расходная емкость котельной ЦППР V=25 м3	1															2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	270.511	0.000867564	2026		
002		Склад аммиачной селитры	1	8760	Дефлектор (3 шт.)	0003	10.5	0.5	1.2	0.2356194	25	-357	-317					0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.00028	1.297	0.002404	2026		
002		Вентиляция общеобменная ВВ-3	1	8760	Вентиляция общеобменная ВВ-3	0004	10.5	0.452	1.2	0.192552	21	-358	-311					0303	Аммиак (32)	0.000864	4.832	0.027247104	2026		
002		Зонт ВВ-1 (2 ед.)	1	8760	Зонт ВВ-1 (2 ед.)	0005	10.5	0.58	1.7	0.4491535	19	-358	-306					0303	Аммиак (32)	0.0022445	5.345	0.070782552	2026		
002		Аспирация ВВ-2	1	8760	Аспирация ВВ-2	0006	10.5	0.3	1.8	0.1272345	20	-359	-301					0303	Аммиак (32)	0.0008904	7.511	0.028079654	2026		
003		Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-6	1	8760	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-6	0007	5	0.452	2.2	0.353012	23	-327	-311					0303	Аммиак (32)	0.001408	4.325	0.044402688	2026		
		Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-6	1															0322	Серная кислота (517)	0.000704	2.162	0.022201344	2026		
003		Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-7	1	8760	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-7	0008	5	0.452	2	0.32092	22	-322	-311					0303	Аммиак (32)	0.00112	3.771	0.03532032	2026		
		Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-7	1															0322	Серная кислота (517)	0.0008	2.694	0.0252288	2026		
003		Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная В8	1	8760	Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная В8	0009	5	0.2	2.2	0.069115	24	-330	-300					0303	Аммиак (32)	0.00031095	4.895	0.009806119	2026		
		Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная В8	1															0322	Серная кислота (517)	0.00017275	2.719	0.005447844	2026		
003		Отм. 0.0 Вентиляция помещения ЦППР ВВ9/1, ВВ 9/2	1	8760	Отм. 0.0 Вентиляция помещения ЦППР ВВ9/1, ВВ 9/2	0010	5	0.2	2	0.0628319	22	-320	-299					0303	Аммиак (32)	0.000157	2.700	0.004951152	2026		
		Отм. 0.0 Вентиляция помещения ЦППР ВВ9/1, ВВ 9/2	1															0322	Серная кислота (517)	0.0002198	3.780	0.006931613	2026		
003		Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	1	8760	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	0011	10	0.35	1.8	0.1731803	19	-330	-309					0303	Аммиак (32)	0.0008655	5.346	0.027294408	2026		
		Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	1															0322	Серная кислота (517)	0.0005193	3.207	0.016376645	2026		
003		Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ с торца здания	1	8760	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ с торца здания	0012	10	0.35	3.1	0.298255	20	-299	-308					0303	Аммиак (32)	0.00134145	4.827	0.042303967	2026		
		Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ с торца здания	1															0322	Серная кислота (517)	0.00044715	1.609	0.014101322	2026		
003		Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-11	1	8760	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-11	0013	13	0.3	2.4	0.169646	22	-312	-307					0322	Серная кислота (517)	0.000848	5.401	0.026742528	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка	0014	13	0.35	2.3	0.2212859	25	-305	-311					0303	Аммиак (32)	0.001106	5.456	0.034878816	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка	1															0322	Серная кислота (517)	0.0008848	4.365	0.027903053	2026		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, оС	точечного источ./1-го конца лин./центра площадного источника		2-го конца лин./длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
003		вентиляционная ВВ-19	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная В4/2	0015	13	0.35	2.2	0.2116648	22	-308	-300					0303	Аммиак (32)	0.0011638	5.941	0.036701597	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная В4/2																0322	Серная кислота (517)	0.0009522	4.861	0.030028579	2026		
003		Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная В-4/1	1	8760	Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная В-4/1	0016	25	0.4	2.5	0.3141593	20	-316	-311					0303	Аммиак (32)	0.001413	4.827	0.044560368	2026		
		Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная В-4/1																0322	Серная кислота (517)	0.001099	3.755	0.034658064	2026		
003		Отм. 12.4 Вентиляция общеобменная ВВ-12	1	8760	Отм. 12.4 Вентиляция общеобменная ВВ-12	0017	13	0.35	2.4	0.2309071	23	-302	-297					0303	Аммиак (32)	0.0015002	7.044	0.047310307	2026		
		Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная ВВ-2																0322	Серная кислота (517)	0.001154	5.419	0.036392544	2026		
003		Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная ВВ-2	1	8760	Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная ВВ-2	0018	25	0.8	2.5	1.2566371	22	-324	-306					0303	Аммиак (32)	0.003768	3.240	0.118827648	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-18																0322	Серная кислота (517)	0.004396	3.780	0.138632256	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-1	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-1	0019	25	0.452	2.3	0.369058	20	-306	-305					0303	Аммиак (32)	0.002576	7.491	0.081236736	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-1																0322	Серная кислота (517)	0.00184	5.351	0.05802624	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	0020	25	0.8	2	1.0053096	23	-314	-297					0303	Аммиак (32)	0.0090432	9.753	0.285186355	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13																0322	Серная кислота (517)	0.005024	5.418	0.158436864	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	0021	25	0.8	2.6	1.3069025	25	-300	-304					0303	Аммиак (32)	0.0150213	12.546	0.473711717	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13																0322	Серная кислота (517)	0.0091434	7.637	0.288346262	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	0022	25	0.5	2.3	0.4516039	22	-317	-305					0303	Аммиак (32)	0.0031598	7.561	0.099647453	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13																0322	Серная кислота (517)	0.002257	5.400	0.071176752	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17	0023	25	0.5	2.4	0.4712389	25	-312	-301					0303	Аммиак (32)	0.0030615	7.092	0.096547464	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17																0322	Серная кислота (517)	0.001884	4.364	0.059413824	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16	0024	25	0.5	2	0.3926991	24	-325	-300					0303	Аммиак (32)	0.0035325	9.786	0.11140092	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16																0322	Серная кислота (517)	0.002355	6.524	0.07426728	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1	0025	25	0.2	2	0.0628319	20	-329	-304					0303	Аммиак (32)	0.0010364	17.703	0.03268391	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1																0322	Серная кислота (517)	0.0006878	11.749	0.021690461	2026		
003		Отм. 15.2 Вентиляция помещения ЦППР ВВ-3/2	1	8760	Отм. 15.2 Вентиляция помещения ЦППР ВВ-3/2	0026	25	0.5	1.8	0.3534292	21	-321	-303					0303	Аммиак (32)	0.0021198	6.459	0.066850013	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19																0322	Серная кислота (517)	0.00158985	4.844	0.05013751	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19	0027	25	0.452	1.7	0.272782	25	-321	-307					0303	Аммиак (32)	0.002176	8.708	0.068622336	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19																0322	Серная кислота (517)	0.001632	6.531	0.051466752	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16	0028	25	0.452	2	0.32092	22	-316	-302					0303	Аммиак (32)	0.00208	7.004	0.06559488	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16																0322	Серная кислота (517)	0.00144	4.849	0.04541184	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17	0029	25	0.452	1.8	0.288828	24	-311	-304					0303	Аммиак (32)	0.001728	6.509	0.054494208	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17																0322	Серная кислота (517)	0.001152	4.339	0.036329472	2026		
003		Отм. 15.2 Вытяжка	1	8760	Отм. 15.2 Вытяжка	0030	25	0.452	1.6	0.256736	26	-311	-310					0303	Аммиак (32)	0.00128	5.460	0.04036608	2026		
		Отм. 15.2 Вытяжка																0322	Серная кислота (517)	0.000896	3.822	0.028256256	2026		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф- обесп- газо- очист- кой, %	Средняя эксплуат- степень очистки/ мах. степ- очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		вентиляционная ВВ-14 Отм. 15.2 Вытяжка	1	8760	ВВ-14 Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная В- 1-2	0031	25	0.5	2	0.3926991	23	-329	-312							0303	Аммиак (32)	0.002355	6.502	0.07426728	2026
004		вентиляционная В-1-2 Вентиляция ФХЛ ВВ-1	1	8760	Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	0032	12	0.3	2.3	0.1625774	19	-308	-296							0302	Азотная кислота (5)	0.000257885	1.697	0.008132661	2026
		Вентиляция ФХЛ ВВ-2	1	8760																0303	Аммиак (32)	0.00273785	18.012	0.086340837	2026
		Вентиляция ФХЛ ВВ-3	1	8760																0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000191475	1.260	0.006038356	2026
		Вентиляция ФХЛ ВВ-4	1	8760																0322	Серная кислота (517)	0.0025719	16.921	0.081107439	2026
		Вентиляция ФХЛ ВВ-5	1	8760																					
		Вентиляция ФХЛ ВВ-6	1	8760																					
		Вентиляция ФХЛ ВВ-7	1	8760																					
006		Пост дезактивации	1	8760	Труба вентиляционная	0033	10	0.1	4.33	0.034	25	-323	-278							0301	Азота (IV) диоксид (0.002896	92.977	0.016188	2026
																				0304	Азот (II) оксид (0.000471	15.122	0.00263055	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002786	8.944	0.0009754	2026
																				0330	Сера диоксид (0.0002564	8.232	0.0020098	2026
																				0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.0145	465.525	0.06373	2026
																				2732	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00196	62.926	0.008889	2026
006		Труба вентиляционная ВВ-2	1	8760	Труба вентиляционная	0034	8.3	0.5	1.8	0.3534292	22	-332	-276							0322	Керосин (654*) Серная кислота (517)	0.00131525	4.021	0.027870472	2026
006		Аспирация тех. оборудования узла дезактивации	1	2372.5	Труба вентиляционная ПВ-1	0035	15	0.5	1.6	0.3141593	23	-337	-272							2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (0.000471	1.626	0.014853456	2026
007		Емкость 1 для серной кислоты V=320 м3 надземная	1	8760	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	0036	6.5	0.108	1.5	0.0137413	17	-226	-285							0322	Серная кислота (517)	0.0004932	38.127	0.015553555	2026
007		Емкость 1 для серной кислоты V=320 м3 надземная	1	8760	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	0037	6.5	0.108	1.6	0.0146574	19	-215	-282							0322	Серная кислота (517)	0.0006935	50.607	0.021870216	2026
007		Приемная емкость для серной кислоты V=10 м3 надземная	1	24.2	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	0038	6.5	0.108	7.13	0.06532	19	-219	-277							0322	Серная кислота (517)	0.000419	6.861	0.0000264	2026
008		Емкость для хранения бензина АИ-92 V=25 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан	0039	4	0.05	2.24	0.0044	25	-326	-200							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1.745886	433128.561	0.08336944	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0.645258	160078.991	0.03081232	2026
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0645	16001.499	0.00308	2026
																				0602	Бензол (64)	0.05934	14721.379	0.0028336	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год		
												X1	Y1	X2	Y2											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
008		Емкость для хранения бензина АИ-80 V=25 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан	0040	4	0.05	2.24	0.0044	25	-326	-204								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.007482	1856.174	0.00035728	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0.055986	13889.301	0.00267344	2026
																					0627	Этилбензол (675)	0.001548	384.036	0.00007392	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				
																					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)				
																					0602	Бензол (64)				
008		ТРК для бензина	1	8760	Дыхательный клапан	0041	2	0.05	0.36	0.0007	25	-310	-200								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5305328	827309.128	0.04006064	2026
																					0621	Метилбензол (349)				
																					0627	Этилбензол (675)				
																					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1960784	305763.282	0.01480592	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				
																					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0196	30564.103	0.00148	2026
																					0602	Бензол (64)	0.018032	28118.974	0.0013616	2026
008		Емкость для хранения дизтоплива V=25 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан	0042	4	0.05	2.24	0.0044	25	-326	-212								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0022736	3545.436	0.00017168	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0.0170128	26529.641	0.00128464	2026
																					0627	Этилбензол (675)	0.0004704	733.538	0.00003552	2026
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023408	5.807	0.000059724	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.008336592	2068.185	0.021270276	2026
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000023408	5.807	0.000059724	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.008336592	2068.185	0.021270276	2026
008		ТРК для дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0044	2	0.05	0.36	0.0007	25	-309	-205							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007316	11.409	0.000061656	2026	
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002605683	4063.285	0.021958344	2026	
008		Емкость для хранения керосина V=5	1	8760	Дыхательный клапан	0045	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-326	-197							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003948	0.980	0.0000004884	2026	
																				2732	Керосин (654*)	0.006576052	1632.089	0.0008135116	2026	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф- обесп- газо- очист- кой, %	Средняя эксплуат- степень очистки/ мах.степ- очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ																						
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер- оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год																							
												X1	Y1	X2	Y2																																
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26								
010		м3 (1 ед.) Котел Wolf MK2-45 Котел Wolf MK1-80	1	3620	Дымовая труба	0046	18	0.5	4.55	0.8933904	12	-171	-206								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0516	60.296	0.656	2026																					
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.008385	9.798	0.1066	2026																					
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00486	5.679	0.0617675	2026																					
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1143072	133.572	1.4527716	2026																					
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2659392	310.759	3.3799176	2026																					
010		Расходная емкость котельной АБК-1 V =10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0047	4	0.05	2.24	0.0043982	120.2	-167	-202							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	1.597	0.0000023548	2026																						
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	568.861	0.0008386452	2026																						
010		ДЭС 175 кВА (резервный)	1	35	Выхлопная труба	0048	2	0.05	40	0.0785398	120.2	-162	-208								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.149333333	2738.532	0.0115584	2026																					
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.024266667	445.011	0.00187824	2026																					
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006944583	127.352	0.000516001	2026																					
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.058333333	1069.739	0.004515	2026																					
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.150694444	2763.493	0.011739	2026																					
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000166	0.003	1.8e-8	2026																					
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001666875	30.568	0.000129003	2026																					
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.040277708	738.628	0.003095999	2026																					
																					011		Котел UNICAL ELLPREX630 Котел UNICAL ELLPREX630 Котел BIASI RCM 240 (ГВС)	1	3620	Дымовая труба	0049	12	0.25	4.55	0.2233476	25	-20	-250								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1736	848.442	1.4592	2026
																																										0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02821	137.872	0.23712	2026
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458	71.257	0.123535	2026																																										
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3429216	1675.974	2.9055432	2026																																										
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.7978176	3899.204	6.7598352	2026																																										
011		Расходная емкость котельной АБК-	1	8760	Дыхательный клапан	0050	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-23	-254							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	1.211	0.000002576	2026																						
																				2754	Алканы C12-19 /в	0.001737122	431.131	0.000917424	2026																						

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ																												
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год																													
												X1	Y1	X2	Y2																																						
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26														
011	ДЭС 175 кВА (резервный)	2 V =25 м3	1	35	Выхлопная труба	0051	2	0.05	40	0.0785398	120.2		-26	-246							пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.149333333	2738.532	0.0115584	2026																										
																								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.024266667	445.011	0.00187824	2026																								
																								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006944583	127.352	0.000516001	2026																								
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.058333333	1069.739	0.004515	2026																								
																								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.150694444	2763.493	0.011739	2026																								
																								0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000166	0.003	1.8e-8	2026																								
																								1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001666875	30.568	0.000129003	2026																								
																								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.040277708	738.628	0.003095999	2026																								
																								012	Участок СТО №1	1	2920	Труба отводная	0052	11.5	0.2	6.4	0.2010619	25		0	-262								пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000423644	2.300	0.0002728368	2026		
																																																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000068842	0.374	0.000044336	2026
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000066722	0.362	0.000022967	2026																																																
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000063055	0.342	0.000050847	2026																																																
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004765361	25.871	0.0033144768	2026																																																
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000648583	3.521	0.0002448432	2026																																																
2732	Керосин (654*)	0.000278222	1.510	0.0001660128	2026																																																
012	Участок СТО №2	1	2920	Труба отводная	0053	11.5	0.2	6.4	0.2010619	25	8	-261									пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)																									0.000423644	2.300	0.0002732721	2026		
																																																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000068842	0.374	0.0000444067	2026
																																																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000066722	0.362	0.000022967	2026
																								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000063055	0.342	0.000050956	2026																								
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004765361	25.871	0.0034227024	2026																												
																					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.000648583	3.521	0.000255312	2026																											

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/мах.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
013	Миникотел СВО Миникотел СВО	1 1	3620 3620	Дымовая труба	0059	7	0.3	2.5	0.1767146	25	-42	-581								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00003694	0.201	0.000798	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000080393	0.436	0.0003702	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00000278	0.015	0.00006	2026
																				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)	0.00000278	0.015	0.00006	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01816	112.175	0.10608	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002951	18.228	0.017238	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00171	10.563	0.01	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0402192	248.436	0.2352	2026
013	Расходная емкость котельной V =1 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0060	5	0.05	2.24	0.0043982	25	-36	-581								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0935712	577.994	0.5472	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	1.211	0.0000022176	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	431.131	0.0007897824	2026
013	ДЭС АКСА (резервный)	1	35	Выхлопная труба	0061	2	0.05	40	0.0785398	120.2	-29	-580								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.109226667	2003.041	0.0028544	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.017749333	325.494	0.00046384	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.005079467	93.149	0.000127429	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.042666667	782.438	0.001115	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год		
												X1	Y1	X2	Y2											
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
014	ДЭС ЯМЗ №1 (резервный)	1	23	Выхлопная труба	0062	2	0.05	40	0.0785398	120.2	-248	-283								IV) оксид) (516)	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.110222222	2021.297	0.002899	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000122	0.002	4e-9	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0012192	22.358	0.000031858	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.029460267	540.254	0.000764571	2026	
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.213333333	3912.189	0.028896	2026	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.034666667	635.731	0.0046956	2026	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.013888889	254.700	0.001806	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	611.279	0.004515	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	3158.277	0.023478	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000333	0.006	5e-8	2026	
014	ДЭС ЯМЗ №2 (резервный)	1	23	Выхлопная труба	0063	2	0.05	40	0.0785398	120.2	-239	-282								IV) оксид) (516)	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	3158.277	0.00572	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000333	0.006	1.2e-8	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.003333333	61.128	0.00011	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.080555556	1477.259	0.00264	2026	
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.213333333	3912.189	0.00704	2026	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.034666667	635.731	0.001144	2026	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.013888889	254.700	0.00044	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033333333	611.279	0.0011	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.172222222	3158.277	0.00572	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000333	0.006	1.2e-8	2026	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
014		Емкость для хранения керосина V = 0,5 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан	0064	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-247	-291							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003948	0.980	0.00000162	2026
014		Емкость для хранения керосина V = 0,5 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан	0065	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-237	-291							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003948	0.980	0.00000162	2026
015		Генератор 6 кВт (2ед.)	1	120	Выхлопная труба	0066	2	0.05	20.07	0.0394074	100	68	-283							2732	Керосин (654*)	0.006576052	1632.089	0.00269838	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000038888	1.348	0.0000336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000006319	0.219	0.00000546	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000125	0.433	0.0000108	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002604167	90.289	0.00225	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000347222	12.039	0.0003	2026
015		Генератор бензиновый 8 кВт (2ед.)	1	120	Выхлопная труба	0067	2	0.05	20.07	0.0394074	100	67	-278							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000038888	1.348	0.0000336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000006319	0.219	0.00000546	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000125	0.433	0.0000108	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002604167	90.289	0.00225	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000347222	12.039	0.0003	2026
015		Передвижной САГ	1	480	Выхлопная труба	0068	3	0.05	2.24	0.0043982	120.2	72	-283							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.104373333	34179.479	1.72	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016960667	5554.165	0.2795	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008866667	2903.597	0.15	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.013933333	4562.794	0.225	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0912	29865.564	1.5	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000165	0.054	0.00000275	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0019	622.199	0.03	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.0456	14932.782	0.75	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ.очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год			
												X1	Y1	X2	Y2												
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
016		Миникотел ОК-2-560	1	3620	Дымовая труба	0069	15	0.5	8.2	1.6100662	120	-231	797								0301	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08528	76.249	0.9984	2026	
																					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.013858	12.390	0.16224	2026	
																					0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.007085	6.335	0.083	2026	
																					0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1666392	148.992	1.95216	2026	
																					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.3876912	346.635	4.54176	2026	
016		Расходная емкость для миникотельной V =10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0070	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-232	804								0333	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000004877	1.211	0.0000023016	2026	
																					2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001737122	431.131	0.0008196984	2026	
016		Расходная емкость для миникотельной V =10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0071	4	0.05	2.24	0.0043982	25	-233	808									0333	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000004877	1.211	0.0000023016	2026
																						2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001737122	431.131	0.0008196984	2026
016		ДЭС АКСА (резервный)	1	350	Выхлопная труба	0072	2	0.05	40	0.0785398	120.2	-188	812									0301	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.109226667	2003.041	0.0568704	2026
																						0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.017749333	325.494	0.00924144	2026
																						0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005079467	93.149	0.002538863	2026
																						0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.042666667	782.438	0.022215	2026
																						0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.110222222	2021.297	0.057759	2026
																						0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000000122	0.002	8.9e-8	2026
																						1325	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0012192	22.358	0.000634727	2026
																						2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.029460267	540.254	0.015233137	2026
016		Прачечная	1	8760	Вентиляционная труба	0073	6	0.2	2.3	0.0722566	17	-197	742									2975	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00012635	1.858	0.003984574	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год		
												X1	Y1	X2	Y2											
												13	14	15	16											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
017		Компрессор XRVS 336 (2ед)	1	4600	Выхлопная труба	0074	3	0.05	80	0.1570796	120.2	-12	-284								1078*)					
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.191146667	1752.661	0.9941504	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.031061333	284.807	0.16154944	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008889067	81.506	0.044381825	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.074666667	684.633	0.38834	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.192888889	1768.635	1.009684	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000213	0.002	0.000001553	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0021336	19.563	0.01109565	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.051555467	472.722	0.266290175	2026
017		Компрессор XRVS 716 (1ед)	1	3200	Выхлопная труба	0075	3	0.05	80	0.1570796	120.2	-11	-287								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.191146667	1752.661	0.3379584	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.031061333	284.807	0.05491824	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008889067	81.506	0.015087466	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.074666667	684.633	0.132015	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.192888889	1768.635	0.343239	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000213	0.002	0.000000528	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0021336	19.563	0.003771933	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.051555467	472.722	0.090524534	2026
018		Труба вентиляционная В-1	1	8760	Труба вентиляционная В-1	0076	25	0.45	2.5	0.3976078	22	50	-32								0303	Аммиак (32)	0.0005961	1.620	0.01879861	2026
																					0322	Серная кислота (517)	0.0013909	3.780	0.043863422	2026
018		Труба вентиляционная В-2	1	8760	Труба вентиляционная В-2	0077	20.5	0.56	2	0.4926017	22	47	-34								0303	Аммиак (32)	0.0022158	4.861	0.069877469	2026
																					0322	Серная кислота (517)	0.0027082	5.941	0.085405795	2026
018		Труба вентиляционная В-3	1	8760	Труба вентиляционная В-3	0078	20	0.56	1.8	0.4433416	22	45	-37								0303	Аммиак (32)	0.0017724	4.320	0.055894406	2026
																					0322	Серная кислота (517)	0.00288015	7.020	0.09082841	2026
018		Труба вентиляционная В-4-1	1	8760	Труба вентиляционная В-4-1	0079	18	0.9	1.2	0.763407	24	35	-42								0303	Аммиак (32)	0.00192	2.736	0.6054912	2026
																					0322	Серная кислота (517)	0.004992	7.114	0.157427712	2026
018		Труба вентиляционная В-	1	8760	Труба вентиляционная В-	0080	18	0.9	1.3	0.8270243	25	33	-40								0303	Аммиак (32)	0.003328	4.393	0.104951808	2026
																					0322	Серная кислота (517)	0.007072	9.334	0.223022592	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
018	В-4-2 Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-1	1	8760	4-2 Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-1	0081	18	0.3	2.4	0.169646	25	41	-35								0303	Аммиак (32)	0.0010176	6.548	0.032091034	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0006784	4.365	0.021394022	2026
018	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-2	1	8760	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-2	0082	18	0.3	2.8	0.1979203	23	44	-32								0303	Аммиак (32)	0.0015824	8.669	0.049902566	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0007912	4.334	0.024951283	2026
018	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-2-1	1	8760	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-2-1	0083	18	0.5	2	0.3926991	24	47	-30								0303	Аммиак (32)	0.0027475	7.612	0.08664516	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.002355	6.524	0.07426728	2026
018	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-1	1	8760	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-1	0084	18	0.2	1.9	0.0596903	21	32	-37								0303	Аммиак (32)	0.00026865	4.847	0.008472146	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00038805	7.001	0.012237545	2026
018	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-2	1	8760	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-2	0085	18	0.2	2.2	0.069115	20	30	-34								0303	Аммиак (32)	0.0003455	5.365	0.010895688	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0004146	6.438	0.013074826	2026
018	Котел Ferroli GN4N	1	8760	Труба дымовая	0086	5	0.3	5	0.3534292	25	89	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01568	48.428	0.204	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002548	7.870	0.03315	2026
018	Расходная емкость котельной V = 32 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0087	3.1	0.05	2.24	0.0044	25	87	0								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001345	4.154	0.0175	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0316344	97.704	0.4116	2026
018	Расходная емкость котельной V = 32 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0087	3.1	0.05	2.24	0.0044	25	87	0								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0735984	227.311	0.9576	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000009755	2.420	0.0000044296	2026
018	ДЭС (Volvo) 130 кВА	1	35	Выхлопная труба	0088	2	0.05	40	0.0785398	120.2	55	31								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.003474244	861.909	0.0015775704	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.110933333	2034.338	0.0067456	2026
018	ДЭС (Volvo) 130 кВА	1	35	Выхлопная труба	0088	2	0.05	40	0.0785398	120.2	55	31								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.018026667	330.580	0.00109616	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.005158833	94.605	0.000301144	2026
018	ДЭС (Volvo) 130 кВА	1	35	Выхлопная труба	0088	2	0.05	40	0.0785398	120.2	55	31								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.043333333	794.663	0.002635	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.111944444	2052.880	0.006851	2026
018	ДЭС (Volvo) 130 кВА	1	35	Выхлопная труба	0088	2	0.05	40	0.0785398	120.2	55	31								0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000124	0.002	1.1e-8	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00123825	22.708	0.000075287	2026
018	ДЭС (Volvo) 130 кВА	1	35	Выхлопная труба	0088	2	0.05	40	0.0785398	120.2	55	31								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.029920583	548.695	0.001806856	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.000419	34.704	0.011555133	2026
019	Прием. емк.1	1	8760	Патрубка ДУ 100,	0089	6.5	0.108	1.4	0.0128252	17	-59	28								0322	Серная кислота (517)	0.000419	34.704	0.011555133	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод- ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф- обесп- газо- очист- кой, %	Средняя эксплуат- степень очистки/ мах.степ- очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ
		Наименование	Количес- тво, шт.						скор- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер- оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
019		для серной кислоты V=25 м3 надземная Емкость 1 для серной кислоты V=300 м3	1	8760	РУ 2,5 кн/см2	0090	6.5	0.108	1.2	0.0109931	19	-69	21							0322	Серная кислота (517)	0.0005115	49.767	0.016130664	2026
019		надземная Емкость 2 для серной кислоты V=300 м3	1	8760	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	0091	6.5	0.108	1.3	0.0119091	18	-75	29							0322	Серная кислота (517)	0.0003808	34.084	0.012008909	2026
019		надземная Емкость 3 для серной кислоты V=300 м3	1	8760	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	0092	6.5	0.108	1.4	0.0128252	17	-80	37							0322	Серная кислота (517)	0.0005248	43.468	0.016550093	2026
022		надземная Станок вертикально-сверильный СРБ50	1	680	Механическая мастерская. Труба вентиляционная	0093	4	0.31	5	0.3773838		0	28							2902	Взвешенные частицы (116)	0.00252	6.678	0.01513	2026
022		Станок токарно-винторезный 16Д25	1	2904																					
022		Станок универсально-заточной ЗЕ642	1	360	Труба вентиляционная	0094	4	0.31	5	0.3773838		1	24							2902	Взвешенные частицы (116)	0.0042	11.129	0.00544	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026	6.890	0.00337	2026
005		Технологическая карта ПР	1	8760	Неорганизованный источник	6001	2				25	-271	-356	13	56					0322	Серная кислота (517)	0.0078		0.0767232	2026
005		Технологическая карта ПР	1	8760	Неорганизованный источник	6002	2				25	-238	-351	15	54					0322	Серная кислота (517)	0.0078		0.0767232	2026
005		Технологическая карта ВР	1	8760	Неорганизованный источник	6003	2				25	-330	-361	22	45					0322	Серная кислота (517)	0.0074		0.0715392	2026
005		Шламоаккумулятор	1	8760	Неорганизованный источник	6004	2				25	-426	-457	24	23					0322	Серная кислота (517)	0.0133		0.1303776	2026
009		Выбросы от ЦНС Электроды УОНИ-13/55	1	8760	Неорганизованный источник	6005	2					-297	-345	5	4					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00541		0.000934	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000424		0.0000732	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00084		0.0001452	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001365		0.0000236	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0000347		0.0001095	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00517		0.000894	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000362		0.0000625	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0.000389		0.0000672	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/макс.степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ				
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год					
												X1	Y1	X2	Y2														
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14	15	16
012	Автостоянка СТО	1	8760	Неорганизованный источник	6006	2					25	31	-281	67	19					2908	натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000389		0.0000672	2026				
																					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)								
																					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)					0.0206347		2026	
																					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					0.00335301		2026	
																					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)					0.00668204		2026	
																					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0.00320931		2026	
																					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					0.244106		2026	
																					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)					0.018141		2026	
015	Электроды УОНИ-13/55	1	340	Неорганизованный источник	6007	2					25	74	-276	1	1					2732	Керосин (654*)	0.019219		0.0000146	2026				
																					Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)					0.01192		2026	
																					Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)					0.000935		0.000001145	2026
																					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)					0.001853		0.00000227	2026
																					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)					0.000301		0.0000003686	2026
																					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					0.0114		0.00001397	2026
																					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					0.000798		0.000000977	2026
																					Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,					0.000858		0.00000105	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
020		Технологическая карта ПР	1	8760	Неорганизованный источник	6008	2					4	-79	51	30					2908	натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000858		0.00000105	2026
020		Технологическая карта ВР	1	8760	Неорганизованный источник	6009	2					-25	-39	49	26					0322	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)	0.0008		0.0782784	2026
021		Выбросы от ЦНС Электроды УОНИ-13/55	1	8760	Неорганизованный источник	6010	2					19	-27	1	1					0123	Серная кислота (517)	0.0083		0.08144064	2026
			1	48																0143	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00541		0.000934	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000424		0.0000732	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00084		0.0001452	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001365		0.0000236	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00000158		0.0000498	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00517		0.000894	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000362		0.0000625	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000389		0.0000672	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.000389		0.0000672	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 - 2030 год

Прод-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/мах. степ. очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
												13	14	15	16										
023	Передвижной сварочный пост. Электроды МР-3 Передвижной сварочный пост. Электроды НЖ-140 Передвижной сварочный пост. Плазменная резка	1	1100	Неорганизованный источник	6011	2						94	-8	1	1				0123	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди-Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0059444		0.005635	2026	
		1	1127																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002369		0.0003999	2026	
		1	200																0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00001		0.0000406	2026	
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00756		0.00544	2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001228		0.000884	2026	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001944		0.0014	2026	
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00007781		0.0003144	2026	
024	Автостоянка	1	8760	Неорганизованный источник	6012	2						6	49	21	11				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01981864			2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00322007			2026	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00651346			2026	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00310358			2026	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.242857			2026	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.01807			2026	
																			2732	Керосин (654*)	0.019007			2026	

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные и залповые выбросы на руднике «Акдала» ТОО «СП «ЮГХК» отсутствуют.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень и объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов ТОО «СП «ЮГХК» для рудника Акдала, участок Ближний и Летний, на 2026-2030 гг. приведены в таблице 2.2 – 2.3.

Таблица групп суммаций на 2026-2030 гг. приведена в таблице 2.4.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 33-х наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 51.4029309188 т/год (11.5460244367 г/с), из них по участку Ближний 47.7121604478 т/год (11.0001353297 г/сек), по участку Летний 3.690770471 т/год (0.545889107 г/сек).

Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты в соответствии со следующими документами:

- Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).
- Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (утверждены Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15).

При совместном присутствии в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, обладающих эффектом суммации, их безразмерная концентрация не превышает единицы:

$$\sum(C_n/ПДК_n) \leq 1$$

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.017783	0.0034376	0.08594
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.00143223	0.000419645	0.419645
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00001	0.0000406	0.02706667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.85835704412	7.51191761567	187.79794
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.000257885	0.008132661	0.05421774
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.07006015	2.209416889	55.2354222
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.30198330754	1.22068661727	20.344777
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)			0.3		4	0.00028	0.002404	0.00801333
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.000191475	0.006038356	0.06038356
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.08566270333	1.885208767	18.8520877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.11482444566	0.58614738612	11.7229477
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	1.27618389968	9.48061108991	189.612222
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000095242	0.00019902	0.0248775
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3.35697430859	23.275762066	7.75858736
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.001240393	0.000433677	0.0867354
0344	Фториды неорганические плохо		0.2	0.03		2	0.00124978	0.00012825	0.004275

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					50	2.2764188	0.12343008	0.0024686
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					30	0.8413364	0.04561824	0.00152061
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.0841	0.00456	0.00304
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.077372	0.0041952	0.041952
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.0097556	0.00052896	0.0026448
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0729988	0.00395808	0.0065968
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0020184	0.00010944	0.005472
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000001833	0.000005022	5.022
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.00001187215	0.0000468	0.00468
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.018606016	0.046353674	4.6353674
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.00194574999	0.0007449984	0.00049667
2732	Керосин (654*)					1.2	0.02252282266	0.01559731	0.01299776
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.479694042	1.2126321234	1.21263212
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.01772	0.03502	0.23346667
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	0.00124978	0.00012825	0.0012825

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДС ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0072	0.00941	0.23525
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)				0.01		0.00059735	0.01883803	1.883803
	В С Е Г О :						11.0001353297	47.7121604478	505.400809
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0113544	0.006569	0.164225
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0006609	0.0004731	0.4731
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00001	0.0000406	0.02706667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.135013333	0.2163308	5.40827
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.01579395	1.043020087	26.0755022
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.021939167	0.03515376	0.585896
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.04180818	0.962486526	9.6248653
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.006503833	0.017801144	0.35602288
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.074967733	0.414235	8.2847
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000097552	0.0000044296	0.0005537
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.192656844	0.966745	0.32224833
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00043981	0.0003769	0.07538
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	0.000389	0.0000672	0.00224

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000124	1.1e-8	0.011
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.00123825	0.000075287	0.0075287
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.0333948278	0.0033844264	0.00338443
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00672	0.02057	0.13713333
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид 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	0.000389	0.0000672	0.000672
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0026	0.00337	0.08425
В С Е Г О :							0.545889107	3.690770471	51.6440385
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица групп суммаций на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01, Площадка 1
01(03)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
02(04)	0303	Аммиак (32)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
03(05)	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
46(40)	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
59(71)	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	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)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС.

В качестве исходных данных для разработки нормативов НДС для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний, приняты количественные значения объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от всех источников выбросов рудника Акдала, определенные в процессе проведения инвентаризации выбросов на указанных объектах ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала.

В период инвентаризации проведены инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ от организованных источников, расположенных на ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, результаты замеров представлены в Приложении 3.

На основании проведенной работы составлен Бланк инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, который приведен в Приложении 4.

Количественные значения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний определены расчетным путем, согласно утвержденным методикам:

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008 года № 100–п;

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

- Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности РНД 211.02.08-2004. Астана, 2005;

- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п, временные рекомендации по расчету выбросов от стационарных дизельных установок. Л., 1988

Расчеты выполнены на ЭВМ по программе, согласованной ГГО им. А. И. Воейкова Росгидромета и разрешенной к применению на территории Республики Казахстан – программному комплексу НПП «Логос-Плюс» ЭРА (версия 3.0).

Расчеты выполнены на основании информации о расходе материалов и топлива, объемах закачки серной кислоты, о технических характеристиках и времени работы оборудования. Данные по годовому расходу материалов, режиму работы оборудования получены на предприятии.

Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний и Летний (г/с, т/год) приведены в Приложении 5.

3. Проведение расчетов рассеивания

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

Расчет приземных концентраций (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на 2026 – 2030 гг. для ТОО «СП «ЮГХК» проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86), при неблагоприятных метеорологических условиях и опасной скорости ветра, на компьютере по программе «Эра, v 3.0.». Программный комплекс «Эра, v 3.0.» разработан фирмой «Логос-Плюс» (г. Новосибирск.), и согласован с ГГО им. Воейкова (г. Санкт-Петербург) и с Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты по данным климатической справки в соответствии СНиП РК 2.04-01-2017 по метеостанции Туркестан и приведены в таблице 3.1.

ЭРА v3.0

Таблица 3.1

ТОО "Актино-СКБ"

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города п. Кыземшек, Акдала

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	33.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-13.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	7.0
СВ	13.0
В	28.0
ЮВ	12.0
Ю	9.0
ЮЗ	12.0
З	10.0
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	8.0

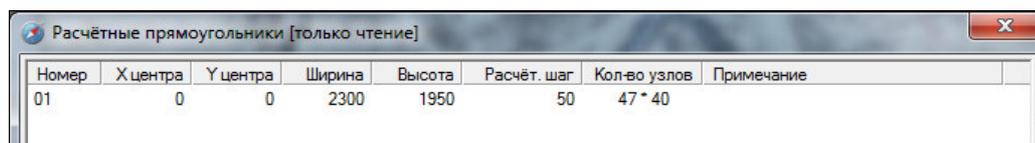
Критериями качества атмосферного воздуха принимаются значения ПДК, согласно Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района расположения исследуемого объекта принимаются в соответствии с письмом РГП «Казгидромет», т.к. регулярные наблюдения за качеством атмосферного воздуха в районе не проводятся, расчет с фоном не проводился.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

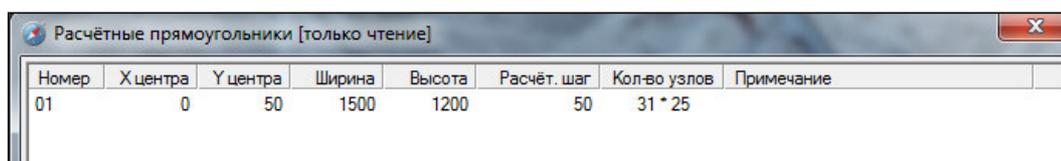
Для определения уровня воздействия выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на атмосферный воздух района расположения указанного объекта выполнен расчет приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, на 2026 - 2030 год.

Размер расчетной площадки ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний представлен на рис.11, участок Летний на рис.12.



Номер	Х центра	У центра	Ширина	Высота	Расчёт. шаг	Кол-во узлов	Примечание
01	0	0	2300	1950	50	47 * 40	

Рис. 11. Размер расчетной площадки ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Ближний



Номер	Х центра	У центра	Ширина	Высота	Расчёт. шаг	Кол-во узлов	Примечание
01	0	50	1500	1200	50	31 * 25	

Рис. 12. Размер расчетной площадки ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала, участок Летний

В соответствии с пунктом 5.21 РНД 211.2.01.01-97 в расчетах приземных концентраций на предприятии рассматриваются те из выбросов загрязняющих веществ, для которых выполняется условие $M / ЭНК > 0,01$ при высоте источника более 10м

и $M / ЭНК > 0,1$ при высоте источника менее 10м

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведено в таблице 3.2, 3.3.

Анализ расчетов проводился путем определения максимальных концентраций всех ингредиентов в атмосферном воздухе, определена расчетная граница области воздействия.

Результаты моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения рудника Акдала, выявили следующее:

Расчетные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе рудника Акдала, на 2026 – 2030 гг., не превышают нормативные значения (ПДК м.р.) на границе СЗЗ ни по одному веществу. Граница области воздействия (расчетная СЗЗ) 1 ПДКм.р. не выходит за границу установленной СЗЗ.

Проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом размеров СЗЗ.

Результаты расчета приземных концентраций приведены в таблице 3.4, 3.5.

Расчетная граница области воздействия (расчетная СЗЗ) приведена на рис. 13, 14.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезвешенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.017783	2.24	0.0445	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.00143223	2.49	0.1432	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00001	11.5	0.000057971	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.30533631754	4.87	0.7633	Да
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.3		0.00028	10.5	0.000008889	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.12150648566	5.68	0.810	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		3.60108030859	8.52	0.7202	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	2.2764188	3.53	0.0455	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.8413364	3.53	0.028	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0841	3.53	0.0561	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.077372	3.53	0.2579	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0097556	3.53	0.0488	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0729988	3.53	0.1217	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.0020184	3.53	0.1009	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000001833	2.32	0.1833	Да
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0.01		0.00001187215	11.5	0.000010324	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.02008674999	2.92	0.004	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.04174182266	3.51	0.0348	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.479694042	2.44	0.4797	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.01772	11.5	0.0031	Нет
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		0.00124978	2.02	0.0042	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0072	11.5	0.0157	Да
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)			0.01	0.00059735	13.1	0.0046	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		1.87899174412	4.87	9.395	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.000257885	12	0.000053726	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.07006015	21.7	0.0161	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.000191475	12	0.000079781	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.08566270333	13.1	0.0218	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		1.27939320968	9.78	2.5588	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000095242	4.13	0.0119	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.001240393	2.62	0.062	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.00124978	2.02	0.0062	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.018606016	2.33	0.3721	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

1	2	3	4	5	6	7	8	9
<p>быть >0.01 при $H>10$ и >0.1 при $H<10$, где H – средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(H_i * M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где H_i – фактическая высота ИЗА, M_i – выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.</p>								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезвешенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.0113544	2	0.0284	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0006609	2	0.0661	Нет
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00001	2	0.0007	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.025159237	2.3	0.0629	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.013017293	2.31	0.0868	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.435513844	2.51	0.0871	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000124	2	0.0124	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.01807	2	0.0036	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.019007	2	0.0158	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.0333948278	2.11	0.0334	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.00672	4	0.0134	Нет
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		0.000389	2	0.0013	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0026	4	0.065	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, НДС ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.154831973	2.3	0.7742	Да
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.01579395	18.8	0.0042	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.04180818	11.8	0.0118	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.078071313	3.22	0.1561	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000097552	3.1	0.0012	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.00043981	2	0.022	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000389	2	0.0019	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.00123825	2	0.0248	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H – средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:
 $\text{Сумма}(N_i \cdot M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где N_i – фактическая высота ИЗА, M_i – выброс ЗВ, г/с
 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ – ПДКс.с.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Таблица 3.4

Город :007 п. Кыземшек, Акдала.
Объект :0001 НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний.
Вар.расч. :6 на 2026 - 2030 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	4.6443	1.206484	0.005904	нет расч.	0.002405	нет расч.	1.031619	3	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	14.5749	3.785445	0.018783	нет расч.	0.007736	нет расч.	3.234391	3	0.0100000	2
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0012	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.0150000*	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	35.7300	15.98659	0.621114	нет расч.	0.338264	нет расч.	14.18238	18	0.2000000	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0004	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.4000000	2
0303	Аммиак (32)	0.1300	0.092140	0.014969	нет расч.	0.009312	нет расч.	0.092983	28	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.9030	1.298905	0.050465	нет расч.	0.027484	нет расч.	1.152312	18	0.4000000	3
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.0002	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	3.0000000*	4
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0005	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.2000000	2
0322	Серная кислота (517)	4.3920	0.854866	0.036562	нет расч.	0.021059	нет расч.	0.749633	36	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	14.9417	2.500191	0.036252	нет расч.	0.018225	нет расч.	2.025382	13	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3.0084	1.077602	0.136945	нет расч.	0.073092	нет расч.	1.087199	15	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.1180	0.052232	0.001842	нет расч.	0.001366	нет расч.	0.071804	12	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.1579	0.978511	0.047021	нет расч.	0.026325	нет расч.	0.900608	19	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2.0740	1.047880	0.014923	нет расч.	0.007122	нет расч.	0.875624	3	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.6681	0.173685	0.000839	нет расч.	0.000339	нет расч.	0.148343	3	0.2000000	2
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.6264	0.373320	0.011166	нет расч.	0.007342	нет расч.	0.608079	2	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных	0.3859	0.229957	0.006878	нет расч.	0.004522	нет расч.	0.374564	2	30.0000000	-

0501	С6-С10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.7714	0.459731	0.013750	нет расч.	0.009041	нет расч.	0.748829	2	1.5000000	4
0602	Бензол (64)	3.5486	2.114761	0.063252	нет расч.	0.041589	нет расч.	3.444612	2	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.6712	0.399966	0.011963	нет расч.	0.007866	нет расч.	0.651481	2	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	1.6740	0.997615	0.029838	нет расч.	0.019619	нет расч.	1.624958	2	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	1.3886	0.827515	0.024751	нет расч.	0.016274	нет расч.	1.347892	2	0.0200000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.7996	0.641490	0.009828	нет расч.	0.003124	нет расч.	0.486039	3	0.0000100*	1
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0001	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.1000000*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2.1248	1.135415	0.026590	нет расч.	0.014295	нет расч.	0.945818	3	0.0500000	2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.1298	0.045837	0.001177	нет расч.	0.000555	нет расч.	0.042853	4	5.0000000	4
2732	Керосин (654*)	0.6903	0.202335	0.006048	нет расч.	0.003226	нет расч.	0.189140	8	1.2000000	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2.8732	1.375881	0.033716	нет расч.	0.018671	нет расч.	1.150204	14	1.0000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0641	0.058400	0.002947	нет расч.	0.001803	нет расч.	0.056366	2	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.4454	0.115790	0.000560	нет расч.	0.000226	нет расч.	0.098895	3	0.3000000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.3256	0.295939	0.014975	нет расч.	0.009154	нет расч.	0.286098	2	0.0400000	-
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.1501	0.104298	0.005045	нет расч.	0.023028	нет расч.	0.045558	2	0.0100000	-
01	0303 + 0333	0.2479	0.099107	0.016052	нет расч.	0.010218	нет расч.	0.096211	40		
02	0303 + 0333 + 1325	2.3728	1.135415	0.032103	нет расч.	0.020224	нет расч.	0.948597	43		
03	0303 + 1325	2.2548	1.135415	0.031355	нет расч.	0.019503	нет расч.	0.946977	31		
07	0301 + 0330	38.7384	16.83427	0.753894	нет расч.	0.410647	нет расч.	15.22011	18		
37	0333 + 1325	2.2428	1.135415	0.027183	нет расч.	0.014832	нет расч.	0.947437	15		
41	0330 + 0342	5.0824	2.043781	0.146389	нет расч.	0.080046	нет расч.	1.709256	18		
42	0322 + 0330	7.4004	1.131820	0.149482	нет расч.	0.087497	нет расч.	1.092247	51		
44	0330 + 0333	3.1264	1.079596	0.137753	нет расч.	0.073759	нет расч.	1.089687	27		
46	0302 + 0316 + 0322	4.3929	0.855161	0.036609	нет расч.	0.021113	нет расч.	0.749632	36		
59	0342 + 0344	2.7421	1.217280	0.015763	нет расч.	0.007290	нет расч.	0.998975	6		
__ПД	2902 + 2908 + 2930 + 2975	0.3604	0.106247	0.004420	нет расч.	0.002666	нет расч.	0.102434	7		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Ст - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{мр}(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Таблица 3.5

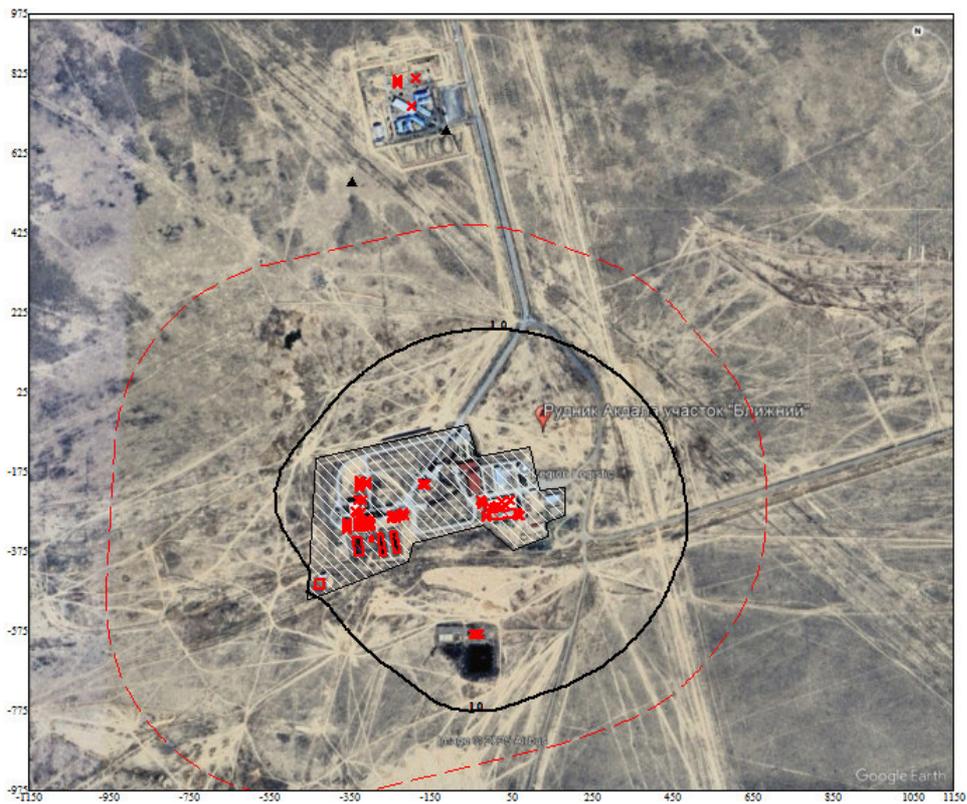
Город :007 п. Кыземшек, Акдала.
Объект :0002 НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний.
Вар.расч. :4 на 2026 - 2030 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3.0415	1.310529	0.005836	нет расч.	0.018417	нет расч.	1.433429	2	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	7.0815	2.100080	0.013002	нет расч.	0.056977	нет расч.	3.558301	2	0.0100000	2
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0714	0.058543	0.000157	нет расч.	0.000621	нет расч.	0.062662	1	0.0150000*	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9.7839	4.464259	0.244205	нет расч.	0.665819	нет расч.	5.005563	5	0.2000000	2
0303	Аммиак (32)	0.0154	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	10	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.7949	0.362720	0.019841	нет расч.	0.054096	нет расч.	0.406695	5	0.4000000	3
0322	Серная кислота (517)	1.9700	0.378622	0.021691	нет расч.	0.065591	нет расч.	0.388417	17	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5.5872	1.460835	0.015303	нет расч.	0.086778	нет расч.	1.781869	3	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.1779	0.702100	0.041684	нет расч.	0.112034	нет расч.	0.752416	3	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0157	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.0258	0.688416	0.026996	нет расч.	0.083329	нет расч.	1.172736	5	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.7854	0.408963	0.007884	нет расч.	0.023987	нет расч.	0.644585	2	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2084	0.059466	0.000375	нет расч.	0.002578	нет расч.	0.163229	1	0.2000000	2
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.2961	0.274008	0.002378	нет расч.	0.012427	нет расч.	0.275239	1	0.0000100*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.1971	0.197001	0.008646	нет расч.	0.024199	нет расч.	0.197075	1	0.0500000	2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.1291	0.051222	0.001525	нет расч.	0.005405	нет расч.	0.084657	1	5.0000000	4

	/в пересчете на углерод/ (60)											
2732	Керосин (654*)	0.5657	0.224493	0.006685	нет расч.	0.023689	нет расч.	0.371027	1	1.2000000	-	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2828	0.240593	0.011249	нет расч.	0.031166	нет расч.	0.243821	2	1.0000000	4	
2902	Взвешенные частицы (116)	0.2858	0.205091	0.002927	нет расч.	0.011226	нет расч.	0.232706	2	0.5000000	3	
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.1389	0.039644	0.000250	нет расч.	0.001718	нет расч.	0.108819	1	0.3000000	3	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1.3825	1.016280	0.014079	нет расч.	0.053881	нет расч.	1.169896	1	0.0400000	-	
01	0303 + 0333	0.0310	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	11			
02	0303 + 0333 + 1325	0.2281	0.198996	0.010509	нет расч.	0.029452	нет расч.	0.204051	12			
03	0303 + 1325	0.2125	0.198085	0.010295	нет расч.	0.029004	нет расч.	0.204051	11			
07	0301 + 0330	10.9618	5.166276	0.285162	нет расч.	0.777719	нет расч.	5.732120	5			
37	0333 + 1325	0.2128	0.197900	0.008921	нет расч.	0.024874	нет расч.	0.199027	2			
41	0330 + 0342	1.9633	0.705932	0.048919	нет расч.	0.118363	нет расч.	0.761400	5			
42	0322 + 0330	3.1479	0.703725	0.057782	нет расч.	0.127907	нет расч.	0.752416	20			
44	0330 + 0333	1.1935	0.703028	0.042004	нет расч.	0.112709	нет расч.	0.754876	4			
59	0342 + 0344	0.9938	0.466528	0.008238	нет расч.	0.026565	нет расч.	0.805715	3			
__ПЛ	2902 + 2908 + 2930	0.4798	0.283921	0.004172	нет расч.	0.016152	нет расч.	0.326293	3			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.



--- Граница СЗЗ

— Граница ОВ (расчетная СЗЗ) 1 ПДК_{м.р.}

Рис. 13. Расчетная граница ОВ (расчетная СЗЗ) рудник Акдала, участок Ближний



--- Граница СЗЗ

— Граница ОВ (расчетная СЗЗ) 1 ПДК_{м.р.}

Рис. 14. Расчетная граница ОВ (расчетная СЗЗ) рудник Акдала, участок Летний

Т.к. ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 60 км, а расчет рассеивания на границе СЗЗ (500 м) показал отсутствие превышений, поэтому расчет на границе жилой зоны не проводился.

Граница области воздействия (расчетная СЗЗ) 1 ПДКм.р. не выходит за границу установленной СЗЗ.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, и значения расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 – 2030 гг., приведен в таблице 3.6, 3.7.

Карты-схемы концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и расчеты, приведены в Приложениях 6, 7.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
На 2026 - 2030 год.										
Загрязняющие вещества :										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.6211145/0.1242229		121/-868	0075		32.6	производство: РВР	
							0074	32.4	производство: РВР	
							0068	18.5	производство: ГТП (геотехнологическое поле)	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0504654/0.0201862		121/-868	0075		32.6	производство: РВР	
							0074	32.4	производство: РВР	
							0068	18.5	производство: ГТП (геотехнологическое поле)	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1369448/0.0684724		72/-880	0049		24.3	производство: Котельная АВК-2	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)		0.0632521/0.0189756		-451/369	0075		22.5	производство: РВР
						0074		22.4	производство: РВР
						0039		68	производство: Склад нефтепродуктов. АЗС
						0041		32	производство: Склад нефтепродуктов. АЗС
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.7538939		121/-868	0075		31.1	производство: РВР
0074							30.9	производство: РВР,	
0068							15.7	производство: ГТП (геотехнологическое поле)	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Кыземшек, Акдала, НДС ТОО "ЮГХК" Акдала участок Ближний

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41(35) 0330 0342	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.1463885		72/-880	0049		22.9	производство: Котельная АБК-2
						0075		21.3	производство: РВР
						0074		21.1	производство: РВР
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1494816		72/-880	0049		21.8	производство: Котельная АБК-2
						0075		20.1	производство: РВР
						0074		19.9	производство: РВР
44(30) 0330 0333	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.1377534		72/-880	0049		24.2	производство: Котельная АБК-2
						0075		22.4	производство: РВР
						0074		22.2	производство: РВР

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Кыземшек, Акдала, НДВ ТОО "ЮГХК" Акдала участок Летний

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
На 2026 - 2030 год.										
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2442053/0.0488411		488/313	0088		79.2	производство: ЦППР	
						6012		11.8	производство: ЦППР	
						0086		4.5	ЦППР	
Г р у п п ы с у м м а ц и и :										
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2851615		488/313	0088		78.5	производство: ЦППР	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					6012		10.7	производство: ЦППР	
						0086		7	ЦППР	
42(28) 0322	Серная кислота (517)		0.0577818		460/353	0088		50.5	производство: ЦППР	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0086		18.7	производство: ЦППР	
						6009		14.3	производство: Узел отстоя тех. растворов	

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

Объемы выбросов загрязняющих веществ по источникам загрязнения и по годам нормирования для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 – 2030 гг. приведены в таблице 3.8, 3.9.

Указанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала на 2026 – 2030 гг.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Кыземшек, Акдала, АКДАЛА

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 - 2030 год		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Котельная ЦППР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0001	0.09232	1.104	0.09232	1.104	0.09232	1.104	2026
Итого		0.09232	1.104	0.09232	1.104	0.09232	1.104	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0001	0.015002	0.1794	0.015002	0.1794	0.015002	0.1794	2026
Итого		0.015002	0.1794	0.015002	0.1794	0.015002	0.1794	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0001	0.00764	0.091387	0.00764	0.091387	0.00764	0.091387	2026
Итого		0.00764	0.091387	0.00764	0.091387	0.00764	0.091387	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0001	0.1796928	2.14942224	0.1796928	2.14942224	0.1796928	2.14942224	2026
Итого		0.1796928	2.1494222	0.1796928	2.1494222	0.1796928	2.1494222	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0002	0.0000048776	0.000002436	0.0000048776	0.000002436	0.0000048776	0.000002436	2026
Итого		0.0000049	0.0000024	0.0000049	0.0000024	0.0000049	0.0000024	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0001	0.4180608	5.00069664	0.4180608	5.00069664	0.4180608	5.00069664	2026
Итого		0.4180608	5.0006966	0.4180608	5.0006966	0.4180608	5.0006966	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0002	0.0017371224	0.000867564	0.0017371224	0.000867564	0.0017371224	0.000867564	2026
Итого		0.0017371	0.0008676	0.0017371	0.0008676	0.0017371	0.0008676	2026
Склад аммиачной селитры								
(0303) Аммиак (32)								
	0004	0.000864	0.027247104	0.000864	0.027247104	0.000864	0.027247104	2026
	0005	0.0022445	0.070782552	0.0022445	0.070782552	0.0022445	0.070782552	2026
	0006	0.0008904	0.028079654	0.0008904	0.028079654	0.0008904	0.028079654	2026
Итого		0.0039989	0.1261093	0.0039989	0.1261093	0.0039989	0.1261093	2026
(0305) Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)								
	0003	0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	2026
Итого		0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	2026
ЦППР								
(0303) Аммиак (32)								
	0007	0.001408	0.044402688	0.001408	0.044402688	0.001408	0.044402688	2026
	0008	0.00112	0.03532032	0.00112	0.03532032	0.00112	0.03532032	2026
	0009	0.00031095	0.009806119	0.00031095	0.009806119	0.00031095	0.009806119	2026
	0010	0.000157	0.004951152	0.000157	0.004951152	0.000157	0.004951152	2026
	0011	0.0008655	0.027294408	0.0008655	0.027294408	0.0008655	0.027294408	2026
	0012	0.00134145	0.042303967	0.00134145	0.042303967	0.00134145	0.042303967	2026
	0014	0.001106	0.034878816	0.001106	0.034878816	0.001106	0.034878816	2026
	0015	0.0011638	0.036701597	0.0011638	0.036701597	0.0011638	0.036701597	2026
	0016	0.001413	0.044560368	0.001413	0.044560368	0.001413	0.044560368	2026
	0017	0.0015002	0.047310307	0.0015002	0.047310307	0.0015002	0.047310307	2026
	0018	0.003768	0.118827648	0.003768	0.118827648	0.003768	0.118827648	2026
	0019	0.002576	0.081236736	0.002576	0.081236736	0.002576	0.081236736	2026
	0020	0.0090432	0.285186355	0.0090432	0.285186355	0.0090432	0.285186355	2026
	0021	0.0150213	0.473711717	0.0150213	0.473711717	0.0150213	0.473711717	2026
	0022	0.0031598	0.099647453	0.0031598	0.099647453	0.0031598	0.099647453	2026
	0023	0.0030615	0.096547464	0.0030615	0.096547464	0.0030615	0.096547464	2026
	0024	0.0035325	0.11140092	0.0035325	0.11140092	0.0035325	0.11140092	2026
	0025	0.0010364	0.03268391	0.0010364	0.03268391	0.0010364	0.03268391	2026
	0026	0.0021198	0.066850013	0.0021198	0.066850013	0.0021198	0.066850013	2026
	0027	0.002176	0.068622336	0.002176	0.068622336	0.002176	0.068622336	2026
	0028	0.00208	0.06559488	0.00208	0.06559488	0.00208	0.06559488	2026
	0029	0.001728	0.054494208	0.001728	0.054494208	0.001728	0.054494208	2026
	0030	0.00128	0.04036608	0.00128	0.04036608	0.00128	0.04036608	2026
	0031	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	2026
Итого		0.0633234	1.9969667	0.0633234	1.9969667	0.0633234	1.9969667	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	0007	0.000704	0.022201344	0.000704	0.022201344	0.000704	0.022201344	2026
	0008	0.0008	0.0252288	0.0008	0.0252288	0.0008	0.0252288	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0009	0.00017275	0.005447844	0.00017275	0.005447844	0.00017275	0.005447844	2026
	0010	0.0002198	0.006931613	0.0002198	0.006931613	0.0002198	0.006931613	2026
	0011	0.0005193	0.016376645	0.0005193	0.016376645	0.0005193	0.016376645	2026
	0012	0.00044715	0.014101322	0.00044715	0.014101322	0.00044715	0.014101322	2026
	0013	0.000848	0.026742528	0.000848	0.026742528	0.000848	0.026742528	2026
	0014	0.0008848	0.027903053	0.0008848	0.027903053	0.0008848	0.027903053	2026
	0015	0.0009522	0.030028579	0.0009522	0.030028579	0.0009522	0.030028579	2026
	0016	0.001099	0.034658064	0.001099	0.034658064	0.001099	0.034658064	2026
	0017	0.001154	0.036392544	0.001154	0.036392544	0.001154	0.036392544	2026
	0018	0.004396	0.138632256	0.004396	0.138632256	0.004396	0.138632256	2026
	0019	0.00184	0.05802624	0.00184	0.05802624	0.00184	0.05802624	2026
	0020	0.005024	0.158436864	0.005024	0.158436864	0.005024	0.158436864	2026
	0021	0.0091434	0.288346262	0.0091434	0.288346262	0.0091434	0.288346262	2026
	0022	0.002257	0.071176752	0.002257	0.071176752	0.002257	0.071176752	2026
	0023	0.001884	0.059413824	0.001884	0.059413824	0.001884	0.059413824	2026
	0024	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	2026
	0025	0.0006878	0.021690461	0.0006878	0.021690461	0.0006878	0.021690461	2026
	0026	0.00158985	0.05013751	0.00158985	0.05013751	0.00158985	0.05013751	2026
	0027	0.001632	0.051466752	0.001632	0.051466752	0.001632	0.051466752	2026
	0028	0.00144	0.04541184	0.00144	0.04541184	0.00144	0.04541184	2026
	0029	0.001152	0.036329472	0.001152	0.036329472	0.001152	0.036329472	2026
	0030	0.000896	0.028256256	0.000896	0.028256256	0.000896	0.028256256	2026
	0031	0.00176625	0.05570046	0.00176625	0.05570046	0.00176625	0.05570046	2026
Итого		0.0438643	1.3833046	0.0438643	1.3833046	0.0438643	1.3833046	2026
ФХЛ								
(0302) Азотная кислота (5)	0032	0.000257885	0.008132661	0.000257885	0.008132661	0.000257885	0.008132661	2026
Итого		0.0002579	0.0081327	0.0002579	0.0081327	0.0002579	0.0081327	2026
(0303) Аммиак (32)	0032	0.00273785	0.086340837	0.00273785	0.086340837	0.00273785	0.086340837	2026
Итого		0.0027379	0.0863408	0.0027379	0.0863408	0.0027379	0.0863408	2026
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0032	0.000191475	0.006038356	0.000191475	0.006038356	0.000191475	0.006038356	2026
Итого		0.0001915	0.0060384	0.0001915	0.0060384	0.0001915	0.0060384	2026
(0322) Серная кислота (517)	0032	0.0025719	0.081107439	0.0025719	0.081107439	0.0025719	0.081107439	2026
Итого		0.0025719	0.0811074	0.0025719	0.0811074	0.0025719	0.0811074	2026
Пункт дезактивации и загрузки								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0033	0.002896	0.016188	0.002896	0.016188	0.002896	0.016188	2026
Итого		0.002896	0.016188	0.002896	0.016188	0.002896	0.016188	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0033	0.000471	0.00263055	0.000471	0.00263055	0.000471	0.00263055	2026
Итого		0.000471	0.0026306	0.000471	0.0026306	0.000471	0.0026306	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	0034	0.00131525	0.027870472	0.00131525	0.027870472	0.00131525	0.027870472	2026
Итого		0.0013153	0.0278705	0.0013153	0.0278705	0.0013153	0.0278705	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0033	0.0002786	0.0009754	0.0002786	0.0009754	0.0002786	0.0009754	2026
Итого		0.0002786	0.0009754	0.0002786	0.0009754	0.0002786	0.0009754	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0033	0.0002564	0.0020098	0.0002564	0.0020098	0.0002564	0.0020098	2026
Итого		0.0002564	0.0020098	0.0002564	0.0020098	0.0002564	0.0020098	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0033	0.0145	0.06373	0.0145	0.06373	0.0145	0.06373	2026
Итого		0.0145	0.06373	0.0145	0.06373	0.0145	0.06373	2026
(2732) Керосин (654*)								
	0033	0.00196	0.008889	0.00196	0.008889	0.00196	0.008889	2026
Итого		0.00196	0.008889	0.00196	0.008889	0.00196	0.008889	2026
(2975) Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)								
	0035	0.000471	0.014853456	0.000471	0.014853456	0.000471	0.014853456	2026
Итого		0.000471	0.0148535	0.000471	0.0148535	0.000471	0.0148535	2026
Склад жидких реагентов (СЖР)								
(0322) Серная кислота (517)								
	0036	0.0004932	0.015553555	0.0004932	0.015553555	0.0004932	0.015553555	2026
	0037	0.0006935	0.021870216	0.0006935	0.021870216	0.0006935	0.021870216	2026
	0038	0.000419	0.0000264	0.000419	0.0000264	0.000419	0.0000264	2026
Итого		0.0016057	0.0374502	0.0016057	0.0374502	0.0016057	0.0374502	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Склад нефтепродуктов. АЗС								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0042	0.000023408	0.000059724	0.000023408	0.000059724	0.000023408	0.000059724	2026
	0043	0.000023408	0.000059724	0.000023408	0.000059724	0.000023408	0.000059724	2026
	0044	0.0000073164	0.000061656	0.0000073164	0.000061656	0.0000073164	0.000061656	2026
	0045	0.000003948	0.0000004884	0.000003948	0.0000004884	0.000003948	0.0000004884	2026
Итого		0.0000581	0.0001816	0.0000581	0.0001816	0.0000581	0.0001816	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0039	1.745886	0.08336944	1.745886	0.08336944	1.745886	0.08336944	2026
	0040							
	0041	0.5305328	0.04006064	0.5305328	0.04006064	0.5305328	0.04006064	2026
Итого		2.2764188	0.1234301	2.2764188	0.1234301	2.2764188	0.1234301	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	0039	0.645258	0.03081232	0.645258	0.03081232	0.645258	0.03081232	2026
	0040							
	0041	0.1960784	0.01480592	0.1960784	0.01480592	0.1960784	0.01480592	2026
Итого		0.8413364	0.0456182	0.8413364	0.0456182	0.8413364	0.0456182	2026
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
	0039	0.0645	0.00308	0.0645	0.00308	0.0645	0.00308	2026
	0040							
	0041	0.0196	0.00148	0.0196	0.00148	0.0196	0.00148	2026
Итого		0.0841	0.00456	0.0841	0.00456	0.0841	0.00456	2026
(0602) Бензол (64)								
	0039	0.05934	0.0028336	0.05934	0.0028336	0.05934	0.0028336	2026
	0040							
	0041	0.018032	0.0013616	0.018032	0.0013616	0.018032	0.0013616	2026
Итого		0.077372	0.0041952	0.077372	0.0041952	0.077372	0.0041952	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0039	0.007482	0.00035728	0.007482	0.00035728	0.007482	0.00035728	2026
	0040							
	0041	0.0022736	0.00017168	0.0022736	0.00017168	0.0022736	0.00017168	2026
Итого		0.0097556	0.000529	0.0097556	0.000529	0.0097556	0.000529	2026
(0621) Метилбензол (349)								
	0039	0.055986	0.00267344	0.055986	0.00267344	0.055986	0.00267344	2026
	0040							
	0041	0.0170128	0.00128464	0.0170128	0.00128464	0.0170128	0.00128464	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0729988	0.0039581	0.0729988	0.0039581	0.0729988	0.0039581	2026
(0627) Этилбензол (675)								
	0039	0.001548	0.00007392	0.001548	0.00007392	0.001548	0.00007392	2026
	0040							
	0041	0.0004704	0.00003552	0.0004704	0.00003552	0.0004704	0.00003552	2026
Итого		0.0020184	0.0001094	0.0020184	0.0001094	0.0020184	0.0001094	2026
(2732) Керосин (654*)								
	0045	0.006576052	0.0008135116	0.006576052	0.0008135116	0.006576052	0.0008135116	2026
Итого		0.0065761	0.0008135	0.0065761	0.0008135	0.0065761	0.0008135	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0042	0.008336592	0.021270276	0.008336592	0.021270276	0.008336592	0.021270276	2026
	0043	0.008336592	0.021270276	0.008336592	0.021270276	0.008336592	0.021270276	2026
	0044	0.0026056836	0.021958344	0.0026056836	0.021958344	0.0026056836	0.021958344	2026
Итого		0.0192789	0.0644989	0.0192789	0.0644989	0.0192789	0.0644989	2026
Котельная АБК-1								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0046	0.0516	0.656	0.0516	0.656	0.0516	0.656	2026
	0048	0.149333333	0.0115584	0.149333333	0.0115584	0.149333333	0.0115584	2026
Итого		0.2009333	0.6675584	0.2009333	0.6675584	0.2009333	0.6675584	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0046	0.008385	0.1066	0.008385	0.1066	0.008385	0.1066	2026
	0048	0.024266667	0.00187824	0.024266667	0.00187824	0.024266667	0.00187824	2026
Итого		0.0326517	0.1084782	0.0326517	0.1084782	0.0326517	0.1084782	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0046	0.00486	0.0617675	0.00486	0.0617675	0.00486	0.0617675	2026
	0048	0.006944583	0.000516001	0.006944583	0.000516001	0.006944583	0.000516001	2026
Итого		0.0118046	0.0622835	0.0118046	0.0622835	0.0118046	0.0622835	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0046	0.1143072	1.4527716	0.1143072	1.4527716	0.1143072	1.4527716	2026
	0048	0.058333333	0.004515	0.058333333	0.004515	0.058333333	0.004515	2026
Итого		0.1726405	1.4572866	0.1726405	1.4572866	0.1726405	1.4572866	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0047	0.0000048776	0.0000023548	0.0000048776	0.0000023548	0.0000048776	0.0000023548	2026
Итого		0.0000049	0.0000024	0.0000049	0.0000024	0.0000049	0.0000024	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0046	0.2659392	3.3799176	0.2659392	3.3799176	0.2659392	3.3799176	2026
	0048	0.150694444	0.011739	0.150694444	0.011739	0.150694444	0.011739	2026
Итого		0.4166336	3.3916566	0.4166336	3.3916566	0.4166336	3.3916566	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0048	0.000000166	0.000000018	0.000000166	0.000000018	0.000000166	0.000000018	2026
Итого		0.0000002		0.0000002		0.0000002		2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0048	0.001666875	0.000129003	0.001666875	0.000129003	0.001666875	0.000129003	2026
Итого		0.0016669	0.000129	0.0016669	0.000129	0.0016669	0.000129	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0047	0.0017371224	0.0008386452	0.0017371224	0.0008386452	0.0017371224	0.0008386452	2026
	0048	0.040277708	0.003095999	0.040277708	0.003095999	0.040277708	0.003095999	2026
Итого		0.0420148	0.0039346	0.0420148	0.0039346	0.0420148	0.0039346	2026
Котельная АВК-2								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0049	0.1736	1.4592	0.1736	1.4592	0.1736	1.4592	2026
	0051	0.149333333	0.0115584	0.149333333	0.0115584	0.149333333	0.0115584	2026
Итого		0.3229333	1.4707584	0.3229333	1.4707584	0.3229333	1.4707584	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0049	0.02821	0.23712	0.02821	0.23712	0.02821	0.23712	2026
	0051	0.024266667	0.00187824	0.024266667	0.00187824	0.024266667	0.00187824	2026
Итого		0.0524767	0.2389982	0.0524767	0.2389982	0.0524767	0.2389982	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0049	0.01458	0.123535	0.01458	0.123535	0.01458	0.123535	2026
	0051	0.006944583	0.000516001	0.006944583	0.000516001	0.006944583	0.000516001	2026
Итого		0.0215246	0.124051	0.0215246	0.124051	0.0215246	0.124051	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0049	0.3429216	2.9055432	0.3429216	2.9055432	0.3429216	2.9055432	2026
	0051	0.058333333	0.004515	0.058333333	0.004515	0.058333333	0.004515	2026
Итого		0.4012549	2.9100582	0.4012549	2.9100582	0.4012549	2.9100582	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0050	0.0000048776	0.000002576	0.0000048776	0.000002576	0.0000048776	0.000002576	2026
Итого		0.0000049	0.0000026	0.0000049	0.0000026	0.0000049	0.0000026	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0049	0.7978176	6.7598352	0.7978176	6.7598352	0.7978176	6.7598352	2026
	0051	0.150694444	0.011739	0.150694444	0.011739	0.150694444	0.011739	2026
Итого		0.948512	6.7715742	0.948512	6.7715742	0.948512	6.7715742	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0051	0.000000166	0.000000018	0.000000166	0.000000018	0.000000166	0.000000018	2026
Итого		0.0000002		0.0000002		0.0000002		2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0051	0.001666875	0.000129003	0.001666875	0.000129003	0.001666875	0.000129003	2026
Итого		0.0016669	0.000129	0.0016669	0.000129	0.0016669	0.000129	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0050	0.0017371224	0.000917424	0.0017371224	0.000917424	0.0017371224	0.000917424	2026
	0051	0.040277708	0.003095999	0.040277708	0.003095999	0.040277708	0.003095999	2026
Итого		0.0420148	0.0040134	0.0420148	0.0040134	0.0420148	0.0040134	2026
Автотранспортный участок (АТУ)								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
	0058	0.000453	0.002489	0.000453	0.002489	0.000453	0.002489	2026
Итого		0.000453	0.002489	0.000453	0.002489	0.000453	0.002489	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	0058	0.00007323	0.0003453	0.00007323	0.0003453	0.00007323	0.0003453	2026
Итого		0.0000732	0.0003453	0.0000732	0.0003453	0.0000732	0.0003453	2026
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
	0058	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0052	0.00042364444	0.0002728368	0.00042364444	0.0002728368	0.00042364444	0.0002728368	2026
	0053	0.00042364444	0.00027327207	0.00042364444	0.00027327207	0.00042364444	0.00027327207	2026
	0054	0.00042364444	0.0002728368	0.00042364444	0.0002728368	0.00042364444	0.0002728368	2026
	0058	0.000006	0.0001296	0.000006	0.0001296	0.000006	0.0001296	2026
Итого		0.0012769	0.0009485	0.0012769	0.0009485	0.0012769	0.0009485	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0052	0.00006884222	0.00004433598	0.00006884222	0.00004433598	0.00006884222	0.00004433598	2026
	0053	0.00006884222	0.00004440671	0.00006884222	0.00004440671	0.00006884222	0.00004440671	2026
	0054	0.00006884222	0.00004433598	0.00006884222	0.00004433598	0.00006884222	0.00004433598	2026
	0058	0.000000975	0.00002106	0.000000975	0.00002106	0.000000975	0.00002106	2026
Итого		0.0002075	0.0001541	0.0002075	0.0001541	0.0002075	0.0001541	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	0055	0.00000208333	0.00000342	0.00000208333	0.00000342	0.00000208333	0.00000342	2026
Итого		0.0000021	0.0000034	0.0000021	0.0000034	0.0000021	0.0000034	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0052	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	2026
	0053	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	2026
	0054	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	0.00006672222	0.00002296704	2026
Итого		0.0002002	0.0000689	0.0002002	0.0000689	0.0002002	0.0000689	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0052	0.00006305556	0.00005084696	0.00006305556	0.00005084696	0.00006305556	0.00005084696	2026
	0053	0.00006305556	0.00005095599	0.00006305556	0.00005095599	0.00006305556	0.00005095599	2026
	0054	0.00006305556	0.00005084696	0.00006305556	0.00005084696	0.00006305556	0.00005084696	2026
Итого		0.0001892	0.0001526	0.0001892	0.0001526	0.0001892	0.0001526	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0052	0.00476536111	0.0033144768	0.00476536111	0.0033144768	0.00476536111	0.0033144768	2026
	0053	0.00476536111	0.0034227024	0.00476536111	0.0034227024	0.00476536111	0.0034227024	2026
	0054	0.00476536111	0.0033144768	0.00476536111	0.0033144768	0.00476536111	0.0033144768	2026
	0056	0.00002739726	0.000108	0.00002739726	0.000108	0.00002739726	0.000108	2026
	0058	0.00003694	0.000798	0.00003694	0.000798	0.00003694	0.000798	2026
Итого		0.0143604	0.0109577	0.0143604	0.0109577	0.0143604	0.0109577	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	0058	0.000080393	0.0003702	0.000080393	0.0003702	0.000080393	0.0003702	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0000804	0.0003702	0.0000804	0.0003702	0.0000804	0.0003702	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	0058	0.00000278	0.00006	0.00000278	0.00006	0.00000278	0.00006	2026
Итого		0.0000028	0.00006	0.0000028	0.00006	0.0000028	0.00006	2026
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
	0056	0.00001187215	0.0000468	0.00001187215	0.0000468	0.00001187215	0.0000468	2026
Итого		0.0000119	0.0000468	0.0000119	0.0000468	0.0000119	0.0000468	2026
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
	0052	0.00064858333	0.0002448432	0.00064858333	0.0002448432	0.00064858333	0.0002448432	2026
	0053	0.00064858333	0.000255312	0.00064858333	0.000255312	0.00064858333	0.000255312	2026
	0054	0.00064858333	0.0002448432	0.00064858333	0.0002448432	0.00064858333	0.0002448432	2026
Итого		0.0019458	0.000745	0.0019458	0.000745	0.0019458	0.000745	2026
(2732) Керосин (654*)								
	0052	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	2026
	0053	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	2026
	0054	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	0.00027822222	0.0001660128	2026
Итого		0.0008347	0.000498	0.0008347	0.000498	0.0008347	0.000498	2026
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0056	0.011	0.01445	0.011	0.01445	0.011	0.01445	2026
	0057	0.00672	0.02057	0.00672	0.02057	0.00672	0.02057	2026
Итого		0.01772	0.03502	0.01772	0.03502	0.01772	0.03502	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	0058	0.00000278	0.00006	0.00000278	0.00006	0.00000278	0.00006	2026
Итого		0.0000028	0.00006	0.0000028	0.00006	0.0000028	0.00006	2026
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
	0056	0.0046	0.00604	0.0046	0.00604	0.0046	0.00604	2026
	0057	0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	2026
Итого		0.0072	0.00941	0.0072	0.00941	0.0072	0.00941	2026
Станция биоочистки								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0059	0.01816	0.10608	0.01816	0.10608	0.01816	0.10608	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0061	0.109226667	0.0028544	0.109226667	0.0028544	0.109226667	0.0028544	2026
Итого		0.1273867	0.1089344	0.1273867	0.1089344	0.1273867	0.1089344	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0059	0.002951	0.017238	0.002951	0.017238	0.002951	0.017238	2026
	0061	0.017749333	0.00046384	0.017749333	0.00046384	0.017749333	0.00046384	2026
Итого		0.0207003	0.0177018	0.0207003	0.0177018	0.0207003	0.0177018	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0059	0.00171	0.01	0.00171	0.01	0.00171	0.01	2026
	0061	0.005079467	0.000127429	0.005079467	0.000127429	0.005079467	0.000127429	2026
Итого		0.0067895	0.0101274	0.0067895	0.0101274	0.0067895	0.0101274	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0059	0.0402192	0.2352	0.0402192	0.2352	0.0402192	0.2352	2026
	0061	0.042666667	0.001115	0.042666667	0.001115	0.042666667	0.001115	2026
Итого		0.0828859	0.236315	0.0828859	0.236315	0.0828859	0.236315	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0060	0.0000048776	0.0000022176	0.0000048776	0.0000022176	0.0000048776	0.0000022176	2026
Итого		0.0000049	0.0000022	0.0000049	0.0000022	0.0000049	0.0000022	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0059	0.0935712	0.5472	0.0935712	0.5472	0.0935712	0.5472	2026
	0061	0.110222222	0.002899	0.110222222	0.002899	0.110222222	0.002899	2026
Итого		0.2037934	0.550099	0.2037934	0.550099	0.2037934	0.550099	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0061	0.000000122	0.000000004	0.000000122	0.000000004	0.000000122	0.000000004	2026
Итого		0.0000001		0.0000001		0.0000001		2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0061	0.0012192	0.000031858	0.0012192	0.000031858	0.0012192	0.000031858	2026
Итого		0.0012192	0.0000319	0.0012192	0.0000319	0.0012192	0.0000319	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0060	0.0017371224	0.0007897824	0.0017371224	0.0007897824	0.0017371224	0.0007897824	2026
	0061	0.029460267	0.000764571	0.029460267	0.000764571	0.029460267	0.000764571	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0311974	0.0015544	0.0311974	0.0015544	0.0311974	0.0015544	2026
ДЭС ЦППР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0062	0.213333333	0.028896	0.213333333	0.028896	0.213333333	0.028896	2026
	0063	0.213333333	0.00704	0.213333333	0.00704	0.213333333	0.00704	2026
Итого		0.4266667	0.035936	0.4266667	0.035936	0.4266667	0.035936	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0062	0.034666667	0.0046956	0.034666667	0.0046956	0.034666667	0.0046956	2026
	0063	0.034666667	0.001144	0.034666667	0.001144	0.034666667	0.001144	2026
Итого		0.0693333	0.0058396	0.0693333	0.0058396	0.0693333	0.0058396	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0062	0.013888889	0.001806	0.013888889	0.001806	0.013888889	0.001806	2026
	0063	0.013888889	0.00044	0.013888889	0.00044	0.013888889	0.00044	2026
Итого		0.0277778	0.002246	0.0277778	0.002246	0.0277778	0.002246	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0062	0.033333333	0.004515	0.033333333	0.004515	0.033333333	0.004515	2026
	0063	0.033333333	0.0011	0.033333333	0.0011	0.033333333	0.0011	2026
Итого		0.0666667	0.005615	0.0666667	0.005615	0.0666667	0.005615	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0064	0.000003948	0.00000162	0.000003948	0.00000162	0.000003948	0.00000162	2026
	0065	0.000003948	0.00000162	0.000003948	0.00000162	0.000003948	0.00000162	2026
Итого		0.0000079	0.0000032	0.0000079	0.0000032	0.0000079	0.0000032	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0062	0.172222222	0.023478	0.172222222	0.023478	0.172222222	0.023478	2026
	0063	0.172222222	0.00572	0.172222222	0.00572	0.172222222	0.00572	2026
Итого		0.3444444	0.029198	0.3444444	0.029198	0.3444444	0.029198	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0062	0.000000333	0.00000005	0.000000333	0.00000005	0.000000333	0.00000005	2026
	0063	0.000000333	0.000000012	0.000000333	0.000000012	0.000000333	0.000000012	2026
Итого		0.0000007	0.0000001	0.0000007	0.0000001	0.0000007	0.0000001	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0062	0.003333333	0.0004515	0.003333333	0.0004515	0.003333333	0.0004515	2026
	0063	0.003333333	0.00011	0.003333333	0.00011	0.003333333	0.00011	2026
Итого		0.0066667	0.0005615	0.0066667	0.0005615	0.0066667	0.0005615	2026
(2732) Керосин (654*)	0064	0.006576052	0.00269838	0.006576052	0.00269838	0.006576052	0.00269838	2026
	0065	0.006576052	0.00269838	0.006576052	0.00269838	0.006576052	0.00269838	2026
Итого		0.0131521	0.0053968	0.0131521	0.0053968	0.0131521	0.0053968	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)	0062	0.080555556	0.010836	0.080555556	0.010836	0.080555556	0.010836	2026
	0063	0.080555556	0.00264	0.080555556	0.00264	0.080555556	0.00264	2026
Итого		0.1611111	0.013476	0.1611111	0.013476	0.1611111	0.013476	2026
ГТП (геотехнологическое поле)								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	0.0000388889	0.0000336	0.0000388889	0.0000336	0.0000388889	0.0000336	2026
	0067	0.0000388889	0.0000336	0.0000388889	0.0000336	0.0000388889	0.0000336	2026
	0068	0.104373333	1.72	0.104373333	1.72	0.104373333	1.72	2026
Итого		0.1044511	1.7200672	0.1044511	1.7200672	0.1044511	1.7200672	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0066	0.00000631944	0.00000546	0.00000631944	0.00000546	0.00000631944	0.00000546	2026
	0067	0.00000631944	0.00000546	0.00000631944	0.00000546	0.00000631944	0.00000546	2026
	0068	0.016960667	0.2795	0.016960667	0.2795	0.016960667	0.2795	2026
Итого		0.0169733	0.2795109	0.0169733	0.2795109	0.0169733	0.2795109	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0068	0.008866667	0.15	0.008866667	0.15	0.008866667	0.15	2026
Итого		0.0088667	0.15	0.0088667	0.15	0.0088667	0.15	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0066	0.0000125	0.0000108	0.0000125	0.0000108	0.0000125	0.0000108	2026
	0067	0.0000125	0.0000108	0.0000125	0.0000108	0.0000125	0.0000108	2026
	0068	0.013933333	0.225	0.013933333	0.225	0.013933333	0.225	2026
Итого		0.0139583	0.2250216	0.0139583	0.2250216	0.0139583	0.2250216	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0066	0.002604167	0.00225	0.002604167	0.00225	0.002604167	0.00225	2026
	0067	0.002604167	0.00225	0.002604167	0.00225	0.002604167	0.00225	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0068	0.0912	1.5	0.0912	1.5	0.0912	1.5	2026
Итого		0.0964083	1.5045	0.0964083	1.5045	0.0964083	1.5045	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0068	0.000000165	0.00000275	0.000000165	0.00000275	0.000000165	0.00000275	2026
Итого		0.0000002	0.0000028	0.0000002	0.0000028	0.0000002	0.0000028	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0068	0.0019	0.03	0.0019	0.03	0.0019	0.03	2026
Итого		0.0019	0.03	0.0019	0.03	0.0019	0.03	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0066	0.000347222	0.0003	0.000347222	0.0003	0.000347222	0.0003	2026
	0067	0.000347222	0.0003	0.000347222	0.0003	0.000347222	0.0003	2026
	0068	0.0456	0.75	0.0456	0.75	0.0456	0.75	2026
Итого		0.0462944	0.7506	0.0462944	0.7506	0.0462944	0.7506	2026
Вахтовый поселок								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0069	0.08528	0.9984	0.08528	0.9984	0.08528	0.9984	2026
	0072	0.109226667	0.0568704	0.109226667	0.0568704	0.109226667	0.0568704	2026
Итого		0.1945067	1.0552704	0.1945067	1.0552704	0.1945067	1.0552704	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0069	0.013858	0.16224	0.013858	0.16224	0.013858	0.16224	2026
	0072	0.017749333	0.00924144	0.017749333	0.00924144	0.017749333	0.00924144	2026
Итого		0.0316073	0.1714814	0.0316073	0.1714814	0.0316073	0.1714814	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0069	0.007085	0.083	0.007085	0.083	0.007085	0.083	2026
	0072	0.005079467	0.002538863	0.005079467	0.002538863	0.005079467	0.002538863	2026
Итого		0.0121645	0.0855389	0.0121645	0.0855389	0.0121645	0.0855389	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0069	0.1666392	1.95216	0.1666392	1.95216	0.1666392	1.95216	2026
	0072	0.042666667	0.022215	0.042666667	0.022215	0.042666667	0.022215	2026
Итого		0.2093059	1.974375	0.2093059	1.974375	0.2093059	1.974375	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0070	0.0000048776	0.0000023016	0.0000048776	0.0000023016	0.0000048776	0.0000023016	2026
	0071	0.0000048776	0.0000023016	0.0000048776	0.0000023016	0.0000048776	0.0000023016	2026
Итого		0.0000098	0.0000046	0.0000098	0.0000046	0.0000098	0.0000046	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	0069	0.3876912	4.54176	0.3876912	4.54176	0.3876912	4.54176	2026
	0072	0.110222222	0.057759	0.110222222	0.057759	0.110222222	0.057759	2026
Итого		0.4979134	4.599519	0.4979134	4.599519	0.4979134	4.599519	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0072	0.000000122	0.000000089	0.000000122	0.000000089	0.000000122	0.000000089	2026
Итого		0.00000001	0.00000001	0.00000001	0.00000001	0.00000001	0.00000001	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0072	0.0012192	0.000634727	0.0012192	0.000634727	0.0012192	0.000634727	2026
Итого		0.0012192	0.0006347	0.0012192	0.0006347	0.0012192	0.0006347	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0070	0.0017371224	0.0008196984	0.0017371224	0.0008196984	0.0017371224	0.0008196984	2026
	0071	0.0017371224	0.0008196984	0.0017371224	0.0008196984	0.0017371224	0.0008196984	2026
	0072	0.029460267	0.015233137	0.029460267	0.015233137	0.029460267	0.015233137	2026
Итого		0.0329345	0.0168725	0.0329345	0.0168725	0.0329345	0.0168725	2026
(2975) Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)								
	0073	0.00012635	0.003984574	0.00012635	0.003984574	0.00012635	0.003984574	2026
Итого		0.0001264	0.0039846	0.0001264	0.0039846	0.0001264	0.0039846	2026
РВР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0074	0.191146667	0.9941504	0.191146667	0.9941504	0.191146667	0.9941504	2026
	0075	0.191146667	0.3379584	0.191146667	0.3379584	0.191146667	0.3379584	2026
Итого		0.3822933	1.3321088	0.3822933	1.3321088	0.3822933	1.3321088	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0074	0.031061333	0.16154944	0.031061333	0.16154944	0.031061333	0.16154944	2026
	0075	0.031061333	0.05491824	0.031061333	0.05491824	0.031061333	0.05491824	2026
Итого		0.0621227	0.2164677	0.0621227	0.2164677	0.0621227	0.2164677	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0074	0.008889067	0.044381825	0.008889067	0.044381825	0.008889067	0.044381825	2026
	0075	0.008889067	0.015087466	0.008889067	0.015087466	0.008889067	0.015087466	2026
Итого		0.0177781	0.0594693	0.0177781	0.0594693	0.0177781	0.0594693	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0074	0.074666667	0.38834	0.074666667	0.38834	0.074666667	0.38834	2026
	0075	0.074666667	0.132015	0.074666667	0.132015	0.074666667	0.132015	2026
Итого		0.1493333	0.520355	0.1493333	0.520355	0.1493333	0.520355	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0074	0.192888889	1.009684	0.192888889	1.009684	0.192888889	1.009684	2026
	0075	0.192888889	0.343239	0.192888889	0.343239	0.192888889	0.343239	2026
Итого		0.3857778	1.352923	0.3857778	1.352923	0.3857778	1.352923	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0074	0.000000213	0.000001553	0.000000213	0.000001553	0.000000213	0.000001553	2026
	0075	0.000000213	0.000000528	0.000000213	0.000000528	0.000000213	0.000000528	2026
Итого		0.0000004	0.0000021	0.0000004	0.0000021	0.0000004	0.0000021	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0074	0.0021336	0.01109565	0.0021336	0.01109565	0.0021336	0.01109565	2026
	0075	0.0021336	0.003771933	0.0021336	0.003771933	0.0021336	0.003771933	2026
Итого		0.0042672	0.0148676	0.0042672	0.0148676	0.0042672	0.0148676	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0074	0.051555467	0.266290175	0.051555467	0.266290175	0.051555467	0.266290175	2026
	0075	0.051555467	0.090524534	0.051555467	0.090524534	0.051555467	0.090524534	2026
Итого		0.1031109	0.3568147	0.1031109	0.3568147	0.1031109	0.3568147	2026
ЦППР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0086	0.01568	0.204	0.01568	0.204	0.01568	0.204	2026
	0088	0.110933333	0.0067456	0.110933333	0.0067456	0.110933333	0.0067456	2026
Итого		0.1266133	0.2107456	0.1266133	0.2107456	0.1266133	0.2107456	2026
(0303) Аммиак (32)								
	0076	0.0005961	0.01879861	0.0005961	0.01879861	0.0005961	0.01879861	2026
	0077	0.0022158	0.069877469	0.0022158	0.069877469	0.0022158	0.069877469	2026
	0078	0.0017724	0.055894406	0.0017724	0.055894406	0.0017724	0.055894406	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0079	0.00192	0.6054912	0.00192	0.6054912	0.00192	0.6054912	2026
	0080	0.003328	0.104951808	0.003328	0.104951808	0.003328	0.104951808	2026
	0081	0.0010176	0.032091034	0.0010176	0.032091034	0.0010176	0.032091034	2026
	0082	0.0015824	0.049902566	0.0015824	0.049902566	0.0015824	0.049902566	2026
	0083	0.0027475	0.08664516	0.0027475	0.08664516	0.0027475	0.08664516	2026
	0084	0.00026865	0.008472146	0.00026865	0.008472146	0.00026865	0.008472146	2026
	0085	0.0003455	0.010895688	0.0003455	0.010895688	0.0003455	0.010895688	2026
Итого		0.015794	1.0430201	0.015794	1.0430201	0.015794	1.0430201	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0086	0.002548	0.03315	0.002548	0.03315	0.002548	0.03315	2026
	0088	0.018026667	0.00109616	0.018026667	0.00109616	0.018026667	0.00109616	2026
Итого		0.0205747	0.0342462	0.0205747	0.0342462	0.0205747	0.0342462	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	0076	0.0013909	0.043863422	0.0013909	0.043863422	0.0013909	0.043863422	2026
	0077	0.0027082	0.085405795	0.0027082	0.085405795	0.0027082	0.085405795	2026
	0078	0.00288015	0.09082841	0.00288015	0.09082841	0.00288015	0.09082841	2026
	0079	0.004992	0.157427712	0.004992	0.157427712	0.004992	0.157427712	2026
	0080	0.007072	0.223022592	0.007072	0.223022592	0.007072	0.223022592	2026
	0081	0.0006784	0.021394022	0.0006784	0.021394022	0.0006784	0.021394022	2026
	0082	0.0007912	0.024951283	0.0007912	0.024951283	0.0007912	0.024951283	2026
	0083	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	0.002355	0.07426728	2026
	0084	0.00038805	0.012237545	0.00038805	0.012237545	0.00038805	0.012237545	2026
	0085	0.0004146	0.013074826	0.0004146	0.013074826	0.0004146	0.013074826	2026
Итого		0.0236705	0.7464729	0.0236705	0.7464729	0.0236705	0.7464729	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0086	0.001345	0.0175	0.001345	0.0175	0.001345	0.0175	2026
	0088	0.005158833	0.000301144	0.005158833	0.000301144	0.005158833	0.000301144	2026
Итого		0.0065038	0.0178011	0.0065038	0.0178011	0.0065038	0.0178011	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0086	0.0316344	0.4116	0.0316344	0.4116	0.0316344	0.4116	2026
	0088	0.043333333	0.002635	0.043333333	0.002635	0.043333333	0.002635	2026
Итого		0.0749677	0.414235	0.0749677	0.414235	0.0749677	0.414235	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0087	0.0000097552	0.0000044296	0.0000097552	0.0000044296	0.0000097552	0.0000044296	2026
Итого		0.0000098	0.0000044	0.0000098	0.0000044	0.0000098	0.0000044	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0086	0.0735984	0.9576	0.0735984	0.9576	0.0735984	0.9576	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0088	0.111944444	0.006851	0.111944444	0.006851	0.111944444	0.006851	2026
Итого		0.1855428	0.964451	0.1855428	0.964451	0.1855428	0.964451	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0088	0.000000124	0.000000011	0.000000124	0.000000011	0.000000124	0.000000011	2026
Итого		0.0000001		0.0000001		0.0000001		2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0088	0.00123825	0.000075287	0.00123825	0.000075287	0.00123825	0.000075287	2026
Итого		0.0012383	0.0000753	0.0012383	0.0000753	0.0012383	0.0000753	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0087	0.0034742448	0.0015775704	0.0034742448	0.0015775704	0.0034742448	0.0015775704	2026
	0088	0.029920583	0.001806856	0.029920583	0.001806856	0.029920583	0.001806856	2026
Итого		0.0333948	0.0033844	0.0333948	0.0033844	0.0333948	0.0033844	2026
Склад жидких реагентов (СЖР)								
(0322) Серная кислота (517)								
	0089	0.000419	0.011555133	0.000419	0.011555133	0.000419	0.011555133	2026
	0090	0.0005115	0.016130664	0.0005115	0.016130664	0.0005115	0.016130664	2026
	0091	0.0003808	0.012008909	0.0003808	0.012008909	0.0003808	0.012008909	2026
	0092	0.0005248	0.016550093	0.0005248	0.016550093	0.0005248	0.016550093	2026
Итого		0.0018361	0.0562448	0.0018361	0.0562448	0.0018361	0.0562448	2026
Механическая мастерская								
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0093	0.00252	0.01513	0.00252	0.01513	0.00252	0.01513	2026
	0094	0.0042	0.00544	0.0042	0.00544	0.0042	0.00544	2026
Итого		0.00672	0.02057	0.00672	0.02057	0.00672	0.02057	2026
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
	0094	0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	2026
Итого		0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	0.0026	0.00337	2026
Итого по организованным источникам:								
		11.4212542767	50.8690062482	11.4212542767	50.8690062482	11.4212542767	50.8690062482	
Т в е р д ы е:		0.15698937566	0.69656049312	0.15698937566	0.69656049312	0.15698937566	0.69656049312	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газообразные, жидкие:		11.2642649011	50.1724457551	11.2642649011	50.1724457551	11.2642649011	50.1724457551	
Неорганизованные источники								
Узел отстоя тех. растворов								
(0322) Серная кислота (517)								
	6001	0.0078	0.0767232	0.0078	0.0767232	0.0078	0.0767232	2026
	6002	0.0078	0.0767232	0.0078	0.0767232	0.0078	0.0767232	2026
	6003	0.0074	0.0715392	0.0074	0.0715392	0.0074	0.0715392	2026
	6004	0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	2026
Итого		0.0363	0.3553632	0.0363	0.3553632	0.0363	0.3553632	2026
Центральная насосная станция								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа (274))								
	6005	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	2026
Итого		0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6005	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	2026
Итого		0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6005	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	2026
Итого		0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6005	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	2026
Итого		0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	6005	0.00000347	0.0001095	0.00000347	0.0001095	0.00000347	0.0001095	2026
Итого		0.0000035	0.0001095	0.0000035	0.0001095	0.0000035	0.0001095	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	6005	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	2026
Итого		0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6005	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	2026
Итого		0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6005	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
Итого		0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6005	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
Итого		0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
ГТП (геотехнологическое поле)								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
	6007	0.01192	0.0000146	0.01192	0.0000146	0.01192	0.0000146	2026
Итого		0.01192	0.0000146	0.01192	0.0000146	0.01192	0.0000146	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6007	0.000935	0.000001145	0.000935	0.000001145	0.000935	0.000001145	2026
Итого		0.000935	0.0000011	0.000935	0.0000011	0.000935	0.0000011	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6007	0.001853	0.00000227	0.001853	0.00000227	0.001853	0.00000227	2026
Итого		0.001853	0.0000023	0.001853	0.0000023	0.001853	0.0000023	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6007	0.000301	0.0000003686	0.000301	0.0000003686	0.000301	0.0000003686	2026
Итого		0.000301	0.0000004	0.000301	0.0000004	0.000301	0.0000004	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6007	0.0114	0.00001397	0.0114	0.00001397	0.0114	0.00001397	2026
Итого		0.0114	0.000014	0.0114	0.000014	0.0114	0.000014	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6007	0.000798	0.000000977	0.000798	0.000000977	0.000798	0.000000977	2026
Итого		0.000798	0.000001	0.000798	0.000001	0.000798	0.000001	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6007	0.000858	0.00000105	0.000858	0.00000105	0.000858	0.00000105	2026
Итого		0.000858	0.0000011	0.000858	0.0000011	0.000858	0.0000011	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6007	0.000858	0.00000105	0.000858	0.00000105	0.000858	0.00000105	2026
Итого		0.000858	0.0000011	0.000858	0.0000011	0.000858	0.0000011	2026
Узел отстоя тех. растворов								
(0322) Серная кислота (517)								
	6008	0.008	0.0782784	0.008	0.0782784	0.008	0.0782784	2026
	6009	0.0083	0.08144064	0.0083	0.08144064	0.0083	0.08144064	2026
Итого		0.0163	0.159719	0.0163	0.159719	0.0163	0.159719	2026
Центральная насосная станция								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
	6010	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	2026
Итого		0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	0.00541	0.000934	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6010	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	2026
Итого		0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	0.000424	0.0000732	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6010	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	2026
Итого		0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	0.00084	0.0001452	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6010	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	2026
Итого		0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	0.0001365	0.0000236	2026
(0322) Серная кислота (517)								
	6010	0.00000158	0.0000498	0.00000158	0.0000498	0.00000158	0.0000498	2026
Итого		0.0000016	0.0000498	0.0000016	0.0000498	0.0000016	0.0000498	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6010	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	0.00517	0.000894	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6010	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	2026
Итого		0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	0.000362	0.0000625	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6010	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
Итого		0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6010	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
Итого		0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	0.000389	0.0000672	2026
Передвижной сварочный пост								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
	6011	0.0059444	0.005635	0.0059444	0.005635	0.0059444	0.005635	2026
Итого		0.0059444	0.005635	0.0059444	0.005635	0.0059444	0.005635	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6011	0.0002369	0.0003999	0.0002369	0.0003999	0.0002369	0.0003999	2026
Итого		0.0002369	0.0003999	0.0002369	0.0003999	0.0002369	0.0003999	2026
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
	6011	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	2026
Итого		0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	0.00001	0.0000406	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6011	0.00756	0.00544	0.00756	0.00544	0.00756	0.00544	2026
Итого		0.00756	0.00544	0.00756	0.00544	0.00756	0.00544	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6011	0.001228	0.000884	0.001228	0.000884	0.001228	0.000884	2026
Итого		0.001228	0.000884	0.001228	0.000884	0.001228	0.000884	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6011	0.001944	0.0014	0.001944	0.0014	0.001944	0.0014	2026
Итого		0.001944	0.0014	0.001944	0.0014	0.001944	0.0014	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6011	0.00007781	0.0003144	0.00007781	0.0003144	0.00007781	0.0003144	2026
Итого		0.0000778	0.0003144	0.0000778	0.0003144	0.0000778	0.0003144	2026
Итого по неорганизованным источникам:		0.12477016	0.5339246706	0.12477016	0.5339246706	0.12477016	0.5339246706	
Т в е р д ы е:		0.0339863	0.008376545	0.0339863	0.008376545	0.0339863	0.008376545	
Газообразные, ж и д к и е:		0.09078386	0.5255481256	0.09078386	0.5255481256	0.09078386	0.5255481256	
Всего по объекту:		11.5460244367	51.4029309188	11.5460244367	51.4029309188	11.5460244367	51.4029309188	
Т в е р д ы е:		0.19097567566	0.70493703812	0.19097567566	0.70493703812	0.19097567566	0.70493703812	
Газообразные, ж и д к и е:		11.3550487611	50.6979938807	11.3550487611	50.6979938807	11.3550487611	50.6979938807	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Кыземшек, Акдала, АҚДАЛА

КОД ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 - 2030 год		Н Д В		год достижения НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0291374	0.0100066	0.0291374	0.0100066	0.0291374	0.0100066	2026
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00209313	0.000892745	0.00209313	0.000892745	0.00209313	0.000892745	2026
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.000002	0.0000812	0.000002	0.0000812	0.000002	0.0000812	2026
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.99337037712	7.72824841567	1.99337037712	7.72824841567	1.99337037712	7.72824841567	2026
0302	Азотная кислота (5)	0.000257885	0.008132661	0.000257885	0.008132661	0.000257885	0.008132661	2026
0303	Аммиак (32)	0.0858541	3.252436976	0.0858541	3.252436976	0.0858541	3.252436976	2026
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.32392247454	1.25584037727	0.32392247454	1.25584037727	0.32392247454	1.25584037727	2026
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	0.00028	0.002404	2026
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000191475	0.006038356	0.000191475	0.006038356	0.000191475	0.006038356	2026
0322	Серная кислота (517)	0.12747088333	2.847695293	0.12747088333	2.847695293	0.12747088333	2.847695293	2026
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.12132827866	0.60394853012	0.12132827866	0.60394853012	0.12132827866	0.60394853012	2026
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.35115163268	9.8948460899	1.35115163268	9.8948460899	1.35115163268	9.8948460899	2026
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001049972	0.0002034496	0.0001049972	0.0002034496	0.0001049972	0.0002034496	2026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.54963115259	24.242507066	3.54963115259	24.242507066	3.54963115259	24.242507066	2026
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.001680203	0.000810577	0.001680203	0.000810577	0.001680203	0.000810577	2026
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00163878	0.00019545	0.00163878	0.00019545	0.00163878	0.00019545	2026
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.2764188	0.12343008	2.2764188	0.12343008	2.2764188	0.12343008	2026
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.8413364	0.04561824	0.8413364	0.04561824	0.8413364	0.04561824	2026
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0841	0.00456	0.0841	0.00456	0.0841	0.00456	2026
0602	Бензол (64)	0.077372	0.0041952	0.077372	0.0041952	0.077372	0.0041952	2026
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0097556	0.00052896	0.0097556	0.00052896	0.0097556	0.00052896	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	(203)							
0621	Метилбензол (349)	0.0729988	0.00395808	0.0729988	0.00395808	0.0729988	0.00395808	2026
0627	Этилбензол (675)	0.0020184	0.00010944	0.0020184	0.00010944	0.0020184	0.00010944	2026
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000001957	0.000005033	0.000001957	0.000005033	0.000001957	0.000005033	2026
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.00001187215	0.0000468	0.00001187215	0.0000468	0.00001187215	0.0000468	2026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.019844266	0.046428961	0.019844266	0.046428961	0.019844266	0.046428961	2026
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00194574999	0.0007449984	0.00194574999	0.0007449984	0.00194574999	0.0007449984	2026
2732	Керосин (654*)	0.02252282266	0.01559731	0.02252282266	0.01559731	0.02252282266	0.01559731	2026
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.5130888698	1.2160165498	0.5130888698	1.2160165498	0.5130888698	1.2160165498	2026
2902	Взвешенные частицы (116)	0.02444	0.05559	0.02444	0.05559	0.02444	0.05559	2026
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)	0.00163878	0.00019545	0.00163878	0.00019545	0.00163878	0.00019545	2026
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0098	0.01278	0.0098	0.01278	0.0098	0.01278	2026
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Логос-М" (1078*)	0.00059735	0.01883803	0.00059735	0.01883803	0.00059735	0.01883803	2026
Всего по объекту:		11.5460244367	51.4029309188	11.5460244367	51.4029309188	11.5460244367	51.4029309188	
Т в е р д ы е:		0.19097567566	0.70493703812	0.19097567566	0.70493703812	0.19097567566	0.70493703812	
Газообразные, ж и д к и е:		11.3550487611	50.6979938807	11.3550487611	50.6979938807	11.3550487611	50.6979938807	

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

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

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{iзв}/ЭНKi \leq 1$).

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

Область воздействия определена на основе математического моделирования с помощью ПК «ЭРА». Карта рассеивания вредных веществ приведена в Приложении 6. **Результаты карты рассеивания показали, что на границе санитарно-защитной зоны превышений не наблюдается ни по одному загрязняющему веществу.**

Граница области воздействия ОВ (расчетная СЗЗ) 1 ПДКм.р. не выходит за границу установленной СЗЗ. Граница ОВ определена максимальным расстоянием от источников выбросов загрязняющих веществ в расчетном направлении, на котором достигается уровень приземной концентрации вредного вещества, не превышающий 1 ПДК, с учетом розы ветров (рис. 13, 14).

3.6. Данные о пределах области воздействия.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 минимальный размер СЗЗ – не менее 500м. Согласно результатам расчетов рассеивания на случай максимальной нагрузки производственного оборудования превышений ПДК на границе нормативной СЗЗ не выявлено. Корректировка СЗЗ не требуется. На границы нормативной СЗЗ жилая застройка не попадает.

Граница области воздействия ОВ (расчетная СЗЗ) 1 ПДКм.р. не выходит за границу установленной СЗЗ. Граница ОВ определена максимальным расстоянием от источников выбросов загрязняющих веществ в расчетном направлении, на котором достигается уровень приземной концентрации вредного вещества, не превышающий 1 ПДК, с учетом розы ветров (рис. 13, 14).

3.7. В случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, в проекте нормативов допустимых выбросов приводятся документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Границы расчетной ОВ показаны на рис. 13, 14. Жилье, пахотные земли и пастбища, зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры на территорию области воздействия и установленной СЗЗ ТОО «СП «ЮГХК» рудник Акдала не попадают.

4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (МНУ) разрабатываются в соответствии с руководящим документом РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Гидрометеиздат, 1987 г.

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

Для проектируемых и существующих источников выбросов предприятий, в соответствии с п. 4 РД 52.04.52-85, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму, по второму режиму и по третьему режиму.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 10%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40%, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Мероприятия по временному сокращению вредных выбросов в атмосферу в периоды неблагоприятных метеорологических условий согласно РД 52.04.52-85 имеют цель обеспечить чистоту воздуха в городах и промышленных центрах.

Проведенные расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами от рудника Акдала ТОО «СП «ЮГХК», показали, что загрязнение атмосферного воздуха происходит, в основном, за счет выбросов диоксида азота, оксида углерода, углерода, серы диоксида. При этом концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в ближайшей жилой зоне (п. Кыземшек), рассчитанные на существующее положение и на 2026-2030 гг., не превышают ПДКм.р., установленных для населенных мест. т.к. область воздействия не затрагивает жилые массивы.

Таким образом, можно утверждать, что источники загрязнения атмосферы от рудника Акдала ТОО «СП «ЮГХК» не оказывают существенного негативного влияния на качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия и на границе близлежащей жилой застройки.

Для района размещения ТОО «СП «ЮГХК» органами Казгидромета не разработаны и не применяются схемы прогноза наступления НМУ, обязательные для проведения мероприятий по НМУ, прогноз и предупреждения осуществляются только по городу Шымкент, который расположен на расстоянии 370 км и по городу Кызылорда – на расстоянии 247 км.

5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

Контроль за соблюдением НДВ проводится в соответствии с ОНД-90. Ответственность за проведение регулярного контроля за выбросами загрязняющих веществ и своевременную отчетность возлагается на администрацию предприятия.

В основу системы контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сравнение их с нормативными значениями.

Максимальный выброс не должен превышать установленного контрольного значения НДВ, г/с, для каждого источника, годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ, т/год.

Производственный контроль выбросов осуществляет аттестованная лаборатория, в соответствии с Типовой инструкцией по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу. Основными, при контроле выбросов вредных веществ в атмосферу, должны быть прямые измерения. Отборы проб и анализ содержания ингредиентов в промышленных выбросах выполняются по утвержденному графику. Определение количественных характеристик загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, проводится на основании утвержденных методик. При невозможности применения прямых методов контроля предприятиям разрешается использовать балансовые, технологические и другие методы.

Предприятию рекомендуется два типа контроля:

1. Контроль путем прямых замеров на источнике выбросов по графику, который утверждается руководством предприятия и согласуется с территориальным уполномоченным органом.

2. Контроль путем проведения расчетов согласно утвержденным методикам расчета по фактическим расходам материалов и топлива, времени работы оборудования.

Расчет категории источников выбросов, подлежащих контролю, проведен в соответствии с п. 5.6.3 ОНД-90.

К 1-ой категории относятся источники, для которых при $C_{\text{макс}} / \text{ПДК}_p > 0,5$ выполняется неравенство $M / (\text{ПДК}_p * H) > 0,01$ при $H > 10$ м
и $M / (\text{ПДК}_p * H) > 0,1$ при $H \leq 10$ м

где:

М - максимальный массовый выброс загрязняющего вещества из источника, г/с;
ПДК_р - максимально-разовая предельно-допустимая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

Н - высота источника, м (при Н < 10 м для расчета принимается Н = 10 м).

Контроль выбросов от источников 1 категории проводится 1 раз в 3 месяца.

Ко 2-ой категории относятся источники, для которых установлены нормативы НДВ по фактическим выделениям загрязняющих веществ и которые могут контролироваться эпизодически.

Расчет категории источников, подлежащих контролю на руднике Акдала ТОО «СП «ЮГХК», на период 2026 – 2030 гг. приведен в таблице 5.1. План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на период 2026 – 2030 гг. приведен в таблице 5.2.

Отбор проб воздуха, определение концентраций, выбрасываемых веществ, производится в соответствии с действующими методиками.

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на 2026 - 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, АКДАЛА

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК* (100- КПД)	Категория источника
							ПДК*Н* (100- КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Труба	14		0301	0.2	0.09232	0.033	0.0346	0.173	2
				0304	0.4	0.015002	0.0027	0.0056	0.014	2
				0328	0.15	0.00764	0.0036	0.0086	0.0573	2
				0330	0.5	0.1796928	0.0257	0.0673	0.1346	2
				0337	5	0.4180608	0.006	0.1565	0.0313	2
0002	Дыхательный клапан	8.5		0333	0.008	0.0000048776	0.0001	0.00001	0.0013	2
				2754	1	0.0017371224	0.0002	0.0021	0.0021	2
0003	Дефлектор (3 шт.)	10.5		0305	**0.3	0.00028	0.00001	0.0006	0.0002	2
0004	Вентиляция общеобменная ВВ-3	10.5		0303	0.2	0.000864	0.0004	0.0006	0.003	2
0005	Зонт ВВ-1 (2 ед.)	10.5		0303	0.2	0.0022445	0.0011	0.0017	0.0085	2
0006	Аспирация ВВ-2	10.5		0303	0.2	0.0008904	0.0004	0.0007	0.0035	2
0007	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-6	5		0303	0.2	0.001408	0.0007	0.0059	0.0295	2
				0322	0.3	0.000704	0.0002	0.003	0.01	2
0008	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная ВВ-7	5		0303	0.2	0.00112	0.0006	0.0047	0.0235	2
				0322	0.3	0.0008	0.0003	0.0034	0.0113	2
0009	Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная В8	5		0303	0.2	0.00031095	0.0002	0.0013	0.0065	2
				0322	0.3	0.00017275	0.0001	0.0007	0.0023	2
0010	Отм. 0.0 Вентиляция помещения ЦППР ВВ9/1, ВВ 9/2	5		0303	0.2	0.000157	0.0001	0.0007	0.0035	2
				0322	0.3	0.0002198	0.0001	0.0009	0.003	2
0011	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	10		0303	0.2	0.0008655	0.0004	0.0007	0.0035	2
				0322	0.3	0.0005193	0.0002	0.0004	0.0013	2
0012	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ с торца здания	10		0303	0.2	0.00134145	0.0007	0.0011	0.0055	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0013	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-11	13		0322 0322	0.3 0.3	0.00044715 0.000848	0.0001 0.0002	0.0004 0.0004	0.0013 0.0013	2 2
0014	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19	13		0303	0.2	0.001106	0.0004	0.0005	0.0025	2
0015	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная В4/2	13		0322 0303	0.3 0.2	0.0008848 0.0011638	0.0002 0.0004	0.0004 0.0005	0.0013 0.0025	2 2
0016	Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная В-4/1	25		0322 0303	0.3 0.2	0.0009522 0.001413	0.0002 0.0003	0.0004 0.0001	0.0013 0.0005	2 2
0017	Отм. 12.4 Вентиляция общеобменная ВВ-12	13		0322 0303	0.3 0.2	0.001099 0.0015002	0.0001 0.0006	0.0001 0.0007	0.0003 0.0035	2 2
0018	Отм. 12.4 Вытяжка вентиляционная ВВ-2	25		0322 0303	0.3 0.2	0.001154 0.003768	0.0003 0.0008	0.0005 0.0004	0.0017 0.002	2 2
0019	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-18	25		0322 0303	0.3 0.2	0.004396 0.002576	0.0006 0.0005	0.0004 0.0003	0.0013 0.0015	2 2
0020	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-1	25		0322 0303	0.3 0.2	0.00184 0.0090432	0.0002 0.0018	0.0002 0.0009	0.0007 0.0045	2 2
0021	Отм. 15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-13	25		0322 0303	0.3 0.2	0.005024 0.0150213	0.0007 0.003	0.0005 0.0015	0.0017 0.0075	2 2
0022	Вытяжка вентиляционная В-3- 1	25		0322 0303	0.3 0.2	0.0091434 0.0031598	0.0012 0.0006	0.0009 0.0003	0.003 0.0015	2 2
0023	Вытяжка вентиляционная ВВ- 17	25		0322 0303	0.3 0.2	0.002257 0.0030615	0.0003 0.0006	0.0002 0.0003	0.0007 0.0015	2 2
0024	Вытяжка вентиляционная ВВ- 16	25		0322 0303	0.3 0.2	0.001884 0.0035325	0.0003 0.0007	0.0002 0.0003	0.0007 0.0015	2 2
				0322	0.3	0.002355	0.0003	0.0002	0.0007	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0025	Вытяжка вентиляционная ВВ-4/1	25		0303	0.2	0.0010364	0.0002	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0006878	0.0001	0.0001	0.0003	2
0026	Отм. 15.2 Вентиляция помещения ЦППР ВВ-3/2	25		0303	0.2	0.0021198	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00158985	0.0002	0.0002	0.0007	2
0027	Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-19	25		0303	0.2	0.002176	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.001632	0.0002	0.0002	0.0007	2
0028	Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-16	25		0303	0.2	0.00208	0.0004	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00144	0.0002	0.0001	0.0003	2
0029	Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-17	25		0303	0.2	0.001728	0.0003	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.001152	0.0002	0.0001	0.0003	2
0030	Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная ВВ-14	25		0303	0.2	0.00128	0.0003	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.000896	0.0001	0.0001	0.0003	2
0031	Отм.15.2 Вытяжка вентиляционная В-1-2	25		0303	0.2	0.002355	0.0005	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.00176625	0.0002	0.0002	0.0007	2
0032	Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	12		0302	0.4	0.000257885	0.0001	0.0001	0.0003	2
				0303	0.2	0.00273785	0.0011	0.0015	0.0075	2
				0316	0.2	0.000191475	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0025719	0.0007	0.0014	0.0047	2
0033	Труба вентиляционная	10		0301	0.2	0.002896	0.0014	0.0024	0.012	2
				0304	0.4	0.000471	0.0001	0.0004	0.001	2
				0328	0.15	0.0002786	0.0002	0.0007	0.0047	2
				0330	0.5	0.0002564	0.0001	0.0002	0.0004	2
				0337	5	0.0145	0.0003	0.0121	0.0024	2
				2732	*1.2	0.00196	0.0002	0.0016	0.0013	2
0034	Труба вентиляционная	8.3		0322	0.3	0.00131525	0.0004	0.0017	0.0057	2
0035	Труба вентиляционная ПВ-1	15		2975	*0.01	0.000471	0.0031	0.0005	0.05	2
0036	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.0004932	0.0002	0.0011	0.0037	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0037	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.0006935	0.0002	0.0016	0.0053	2
0038	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.000419	0.0001	0.001	0.0033	2
0039	Дыхательный клапан	4		0415	*50	1.745886	0.0035	12.3732	0.2475	2
				0416	*30	0.645258	0.0022	4.573	0.1524	2
				0501	1.5	0.0645	0.0043	0.4571	0.3047	2
				0602	0.3	0.05934	0.0198	0.4205	1.4017	1
				0616	0.2	0.007482	0.0037	0.053	0.265	2
				0621	0.6	0.055986	0.0093	0.3968	0.6613	2
				0627	0.02	0.001548	0.0077	0.011	0.55	2
0040	Дыхательный клапан	4		0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0501	1.5	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
0041	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0.5305328	0.0011	18.9488	0.379	2
				0416	*30	0.1960784	0.0007	7.0032	0.2334	2
				0501	1.5	0.0196	0.0013	0.7	0.4667	2
				0602	0.3	0.018032	0.006	0.644	2.1467	2
				0616	0.2	0.0022736	0.0011	0.0812	0.406	2
				0621	0.6	0.0170128	0.0028	0.6076	1.0127	2
				0627	0.02	0.0004704	0.0024	0.0168	0.84	2
0042	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000023408	0.0003	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.008336592	0.0008	0.0591	0.0591	2
0043	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000023408	0.0003	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.008336592	0.0008	0.0591	0.0591	2
0044	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.0000073164	0.0001	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0026056836	0.0003	0.0931	0.0931	2
0045	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000003948	0.0001	0.00003	0.0038	2
				2732	*1.2	0.006576052	0.0005	0.0466	0.0388	2
0046	Дымовая труба	18		0301	0.2	0.0516	0.0143	0.0109	0.0545	2
				0304	0.4	0.008385	0.0012	0.0018	0.0045	2
				0328	0.15	0.00486	0.0018	0.0031	0.0207	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
0047	Дыхательный клапан	4		0330	0.5	0.1143072	0.0127	0.0242	0.0484	2				
				0337	5	0.2659392	0.003	0.0564	0.0113	2				
				0333	0.008	0.0000048776	0.0001	0.0001	0.0125	2				
				2754	1	0.0017371224	0.0002	0.0486	0.0486	2				
0048	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.149333333	0.0747	1.1885	5.9425	1				
				0304	0.4	0.024266667	0.0061	0.1931	0.4828	2				
				0328	0.15	0.006944583	0.0046	0.1658	1.1053	2				
				0330	0.5	0.058333333	0.0117	0.4643	0.9286	1				
				0337	5	0.150694444	0.003	1.1993	0.2399	2				
				0703	**0.000001	0.000000166	0.0017	0.000004	0.4	2				
				1325	0.05	0.001666875	0.0033	0.0133	0.266	2				
				2754	1	0.040277708	0.004	0.3206	0.3206	2				
				0049	Дымовая труба	12		0301	0.2	0.1736	0.0723	0.0948	0.474	2
								0304	0.4	0.02821	0.0059	0.0154	0.0385	2
0328	0.15	0.01458	0.0081					0.0239	0.1593	2				
0330	0.5	0.3429216	0.0572					0.1872	0.3744	2				
0337	5	0.7978176	0.0133					0.4356	0.0871	2				
0333	0.008	0.0000048776	0.0001					0.00003	0.0038	2				
2754	1	0.0017371224	0.0002					0.0123	0.0123	2				
0050	Дыхательный клапан	4						0301	0.2	0.149333333	0.0747	1.1885	5.9425	1
				0304	0.4	0.024266667	0.0061	0.1931	0.4828	2				
				0328	0.15	0.006944583	0.0046	0.1658	1.1053	2				
				0330	0.5	0.058333333	0.0117	0.4643	0.9286	1				
				0337	5	0.150694444	0.003	1.1993	0.2399	2				
				0703	**0.000001	0.000000166	0.0017	0.000004	0.4	2				
				1325	0.05	0.001666875	0.0033	0.0133	0.266	2				
				2754	1	0.040277708	0.004	0.3206	0.3206	2				
				0051	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.149333333	0.0747	1.1885	5.9425	1
								0304	0.4	0.024266667	0.0061	0.1931	0.4828	2
0328	0.15	0.006944583	0.0046					0.1658	1.1053	2				
0330	0.5	0.058333333	0.0117					0.4643	0.9286	1				
0337	5	0.150694444	0.003					1.1993	0.2399	2				
0703	**0.000001	0.000000166	0.0017					0.000004	0.4	2				
1325	0.05	0.001666875	0.0033					0.0133	0.266	2				
2754	1	0.040277708	0.004					0.3206	0.3206	2				
0052	Труба отводная	11.5						0301	0.2	0.00042364444	0.0002	0.0003	0.0015	2
								0304	0.4	0.00006884222	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0328	0.15	0.00006672222	0.00004	0.0001	0.0007	2				
				0330	0.5	0.00006305556	0.00001	0.00004	0.0001	2				
				0337	5	0.00476536111	0.0001	0.0029	0.0006	2				
				2704	5	0.00064858333	0.00001	0.0004	0.0001	2				
				2732	*1.2	0.00027822222	0.00002	0.0002	0.0002	2				
				0053	Труба отводная	11.5		0301	0.2	0.00042364444	0.0002	0.0003	0.0015	2
								0304	0.4	0.00006884222	0.00001	0.00004	0.0001	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0054	Труба отводная	11.5		0328	0.15	0.00006672222	0.00004	0.0001	0.0007	2
				0330	0.5	0.00006305556	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0337	5	0.00476536111	0.0001	0.0029	0.0006	2
				2704	5	0.00064858333	0.00001	0.0004	0.0001	2
				2732	*1.2	0.00027822222	0.00002	0.0002	0.0002	2
				0301	0.2	0.00042364444	0.0002	0.0003	0.0015	2
				0304	0.4	0.00006884222	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0328	0.15	0.00006672222	0.00004	0.0001	0.0007	2
				0330	0.5	0.00006305556	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0337	5	0.00476536111	0.0001	0.0029	0.0006	2
				2704	5	0.00064858333	0.00001	0.0004	0.0001	2
				2732	*1.2	0.00027822222	0.00002	0.0002	0.0002	2
				0322	0.3	0.00000208333	0.000001	0.000001	0.000003	2
				0337	5	0.00002739726	0.000001	0.00002	0.000004	2
0055	Труба отводная	11.5		0827	**0.01	0.00001187215	0.00001	0.00001	0.0001	2
				2902	0.5	0.011	0.0019	0.0199	0.0398	2
				2930	*0.04	0.0046	0.01	0.0083	0.2075	2
				2902	0.5	0.00672	0.0012	0.0122	0.0244	2
0057	Механическая мастерская. Труба отводная	11.5		2930	*0.04	0.0026	0.0057	0.0047	0.1175	2
				0123	**0.04	0.000453	0.0001	0.0008	0.002	2
0058	Сварочный участок. Труба отводная	11.5		0143	0.01	0.00007323	0.0006	0.0001	0.01	2
				0203	**0.0015	0.00001	0.0001	0.00002	0.0013	2
				0301	0.2	0.000006	0.000003	0.000004	0.00002	2
				0304	0.4	0.000000975	0.0000002	0.000001	0.000003	2
				0337	5	0.00003694	0.000001	0.00002	0.000004	2
				0342	0.02	0.000080393	0.0003	0.0001	0.0025	2
				0344	0.2	0.00000278	0.000001	0.00001	0.0001	2
				2908	0.3	0.00000278	0.000001	0.00001	0.00003	2
				0301	0.2	0.01816	0.0091	0.0349	0.1745	2
				0304	0.4	0.002951	0.0007	0.0057	0.0143	2
				0328	0.15	0.00171	0.0011	0.0099	0.066	2
0059	Дымовая труба	7		0330	0.5	0.0402192	0.008	0.0772	0.1544	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
0060	Дыхательный клапан	5		0337	5	0.0935712	0.0019	0.1797	0.0359	2				
				0333	0.008	0.0000048776	0.0001	0.00002	0.0025	2				
				2754	1	0.0017371224	0.0002	0.0073	0.0073	2				
0061	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.109226667	0.0546	0.8693	4.3465	1				
				0304	0.4	0.017749333	0.0044	0.1413	0.3533	2				
				0328	0.15	0.005079467	0.0034	0.1213	0.8087	2				
				0330	0.5	0.042666667	0.0085	0.3396	0.6792	2				
				0337	5	0.110222222	0.0022	0.8772	0.1754	2				
				0703	**0.000001	0.000000122	0.0012	0.000003	0.3	2				
				1325	0.05	0.0012192	0.0024	0.0097	0.194	2				
				2754	1	0.029460267	0.0029	0.2345	0.2345	2				
				0062	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.213333333	0.1067	1.6979	8.4895	1
								0304	0.4	0.034666667	0.0087	0.2759	0.6898	2
0328	0.15	0.013888889	0.0093					0.3316	2.2107	2				
0330	0.5	0.033333333	0.0067					0.2653	0.5306	2				
0337	5	0.172222222	0.0034					1.3707	0.2741	2				
0703	**0.000001	0.000000333	0.0033					0.00001	1	2				
1325	0.05	0.003333333	0.0067					0.0265	0.53	2				
2754	1	0.080555556	0.0081					0.6411	0.6411	2				
0063	Выхлопная труба	2						0301	0.2	0.213333333	0.1067	1.6979	8.4895	1
								0304	0.4	0.034666667	0.0087	0.2759	0.6898	2
				0328	0.15	0.013888889	0.0093	0.3316	2.2107	2				
				0330	0.5	0.033333333	0.0067	0.2653	0.5306	2				
				0337	5	0.172222222	0.0034	1.3707	0.2741	2				
				0703	**0.000001	0.000000333	0.0033	0.00001	1	2				
				1325	0.05	0.003333333	0.0067	0.0265	0.53	2				
				2754	1	0.080555556	0.0081	0.6411	0.6411	2				
				0064	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000003948	0.0001	0.00003	0.0038	2
								2732	*1.2	0.006576052	0.0005	0.0466	0.0388	2
0065	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000003948	0.0001	0.00003	0.0038	2				
				2732	*1.2	0.006576052	0.0005	0.0466	0.0388	2				
0066	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000038889	0.00002	0.0009	0.0045	2				
				0304	0.4	0.00000631944	0.000002	0.0001	0.0003	2				
				0330	0.5	0.0000125	0.000003	0.0003	0.0006	2				
				0337	5	0.002604167	0.0001	0.0597	0.0119	2				
				2754	1	0.000347222	0.00003	0.008	0.008	2				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0067	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.0000388889	0.00002	0.0009	0.0045	2
				0304	0.4	0.00000631944	0.000002	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.0000125	0.000003	0.0003	0.0006	2
				0337	5	0.002604167	0.0001	0.0597	0.0119	2
				2754	1	0.000347222	0.00003	0.008	0.008	2
0068	Выхлопная труба	3		0301	0.2	0.104373333	0.0522	5.3894	26.947	1
				0304	0.4	0.016960667	0.0042	0.8758	2.1895	2
				0328	0.15	0.008866667	0.0059	1.3735	9.1567	2
				0330	0.5	0.013933333	0.0028	0.7195	1.439	2
				0337	5	0.0912	0.0018	4.7092	0.9418	2
				0703	**0.000001	0.000000165	0.0017	0.00003	3	2
				1325	0.05	0.0019	0.0038	0.0981	1.962	2
				2754	1	0.0456	0.0046	2.3546	2.3546	2
0069	Дымовая труба	15		0301	0.2	0.08528	0.0284	0.0146	0.073	2
				0304	0.4	0.013858	0.0023	0.0024	0.006	2
				0328	0.15	0.007085	0.0031	0.0036	0.024	2
				0330	0.5	0.1666392	0.0222	0.0286	0.0572	2
				0337	5	0.3876912	0.0052	0.0665	0.0133	2
0070	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000048776	0.0001	0.00003	0.0038	2
				2754	1	0.0017371224	0.0002	0.0123	0.0123	2
0071	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000048776	0.0001	0.00003	0.0038	2
				2754	1	0.0017371224	0.0002	0.0123	0.0123	2
0072	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.109226667	0.0546	0.8693	4.3465	1
				0304	0.4	0.017749333	0.0044	0.1413	0.3533	2
				0328	0.15	0.005079467	0.0034	0.1213	0.8087	2
				0330	0.5	0.042666667	0.0085	0.3396	0.6792	2
				0337	5	0.110222222	0.0022	0.8772	0.1754	2
				0703	**0.000001	0.000000122	0.0012	0.000003	0.3	2
0073	Вентиляционная труба	6		1325	0.05	0.0012192	0.0024	0.0097	0.194	2
				2754	1	0.029460267	0.0029	0.2345	0.2345	2
				2975	*0.01	0.00012635	0.0013	0.001	0.1	2
				0074	3		0301	0.2	0.191146667	0.0956
0304	0.4	0.031061333	0.0078	0.0592			0.148	2		
0328	0.15	0.008889067	0.0059	0.0508			0.3387	2		
0330	0.5	0.074666667	0.0149	0.1423			0.2846	2		
			0337	5	0.192888889	0.0039	0.3677	0.0735	2	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0075	Выхлопная труба	3		0703	**0.000001	0.000000213	0.0021	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0021336	0.0043	0.0041	0.082	2
				2754	1	0.051555467	0.0052	0.0983	0.0983	2
				0301	0.2	0.191146667	0.0956	0.3643	1.8215	1
				0304	0.4	0.031061333	0.0078	0.0592	0.148	2
				0328	0.15	0.008889067	0.0059	0.0508	0.3387	2
				0330	0.5	0.074666667	0.0149	0.1423	0.2846	2
				0337	5	0.192888889	0.0039	0.3677	0.0735	2
				0703	**0.000001	0.000000213	0.0021	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0021336	0.0043	0.0041	0.082	2
0076	Труба вентиляционная В-1	25		2754	1	0.051555467	0.0052	0.0983	0.0983	2
				0303	0.2	0.0005961	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0013909	0.0002	0.0001	0.0003	2
0077	Труба вентиляционная В-2	20.5		0303	0.2	0.0022158	0.0005	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.0027082	0.0004	0.0004	0.0013	2
0078	Труба вентиляционная В-3	20		0303	0.2	0.0017724	0.0004	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.00288015	0.0005	0.0005	0.0017	2
0079	Труба вентиляционная В-4-1	18		0303	0.2	0.00192	0.0005	0.0004	0.002	2
				0322	0.3	0.004992	0.0009	0.0011	0.0037	2
0080	Труба вентиляционная В-4-2	18		0303	0.2	0.003328	0.0009	0.0007	0.0035	2
				0322	0.3	0.007072	0.0013	0.0015	0.005	2
0081	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-1	18		0303	0.2	0.0010176	0.0003	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.0006784	0.0001	0.0001	0.0003	2
0082	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-1-2	18		0303	0.2	0.0015824	0.0004	0.0003	0.0015	2
				0322	0.3	0.0007912	0.0001	0.0002	0.0007	2
0083	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-2-1	18		0303	0.2	0.0027475	0.0008	0.0006	0.003	2
				0322	0.3	0.002355	0.0004	0.0005	0.0017	2
0084	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-1	18		0303	0.2	0.00026865	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.00038805	0.0001	0.0001	0.0003	2
0085	Отм. 9.2 Труба вентиляционная В-3-2	18		0303	0.2	0.0003455	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.0004146	0.0001	0.0001	0.0003	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0086	Труба дымовая	5		0301	0.2	0.01568	0.0078	0.066	0.33	2
				0304	0.4	0.002548	0.0006	0.0107	0.0268	2
				0328	0.15	0.001345	0.0009	0.017	0.1133	2
				0330	0.5	0.0316344	0.0063	0.1332	0.2664	2
				0337	5	0.0735984	0.0015	0.3099	0.062	2
0087	Дыхательный клапан	3.1		0333	0.008	0.0000097552	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0034742448	0.0003	0.0446	0.0446	2
0088	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.110933333	0.0555	0.8829	4.4145	1
				0304	0.4	0.018026667	0.0045	0.1435	0.3588	2
				0328	0.15	0.005158833	0.0034	0.1232	0.8213	2
				0330	0.5	0.043333333	0.0087	0.3449	0.6898	2
				0337	5	0.111944444	0.0022	0.8909	0.1782	2
				0703	**0.000001	0.000000124	0.0012	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.00123825	0.0025	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.029920583	0.003	0.2381	0.2381	2
0089	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.000419	0.0001	0.001	0.0033	2
0090	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.0005115	0.0002	0.0012	0.004	2
0091	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.0003808	0.0001	0.0009	0.003	2
0092	Патрубка ДУ 100, РУ 2,5 кн/см2	6.5		0322	0.3	0.0005248	0.0002	0.0012	0.004	2
0093	Механическая мастерская.	4		2902	0.5	0.00252	0.0005	0.0536	0.1072	2
0094	Труба вентиляционная	4		2902	0.5	0.0042	0.0008	0.0893	0.1786	2
				2930	*0.04	0.0026	0.0065	0.0553	1.3825	2
6001	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0078	0.0026	0.2786	0.9287	2
6002	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0078	0.0026	0.2786	0.9287	2
6003	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0074	0.0025	0.2643	0.881	2
6004	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0133	0.0044	0.475	1.5833	2
6005	Неорганизованный источник	2		0123	**0.04	0.00541	0.0014	0.5797	1.4493	2
				0143	0.01	0.000424	0.0042	0.0454	4.54	2
				0301	0.2	0.00084	0.0004	0.03	0.15	2
				0304	0.4	0.0001365	0.00003	0.0049	0.0123	2
				0322	0.3	0.00000347	0.000001	0.0001	0.0003	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
6006	Неорганизованный источник	2		0337	5	0.00517	0.0001	0.1847	0.0369	2				
				0342	0.02	0.000362	0.0018	0.0129	0.645	2				
				0344	0.2	0.000389	0.0002	0.0417	0.2085	2				
				2908	0.3	0.000389	0.0001	0.0417	0.139	2				
				0301	0.2	0.0206347	0.0103	0.737	3.685	1				
				0304	0.4	0.00335301	0.0008	0.1198	0.2995	2				
				0328	0.15	0.00668204	0.0045	0.716	4.7733	2				
				0330	0.5	0.00320931	0.0006	0.1146	0.2292	2				
				0337	5	0.244106	0.0049	8.7186	1.7437	2				
				2704	5	0.018141	0.0004	0.6479	0.1296	2				
6007	Неорганизованный источник	2		2732	*1.2	0.019219	0.0016	0.6864	0.572	2				
				0123	**0.04	0.01192	0.003	1.2772	3.193	2				
				0143	0.01	0.000935	0.0094	0.1002	10.02	2				
				0301	0.2	0.001853	0.0009	0.0662	0.331	2				
				0304	0.4	0.000301	0.0001	0.0108	0.027	2				
				0337	5	0.0114	0.0002	0.4072	0.0814	2				
				0342	0.02	0.000798	0.004	0.0285	1.425	2				
				0344	0.2	0.000858	0.0004	0.0919	0.4595	2				
				2908	0.3	0.000858	0.0003	0.0919	0.3063	2				
				0322	0.3	0.008	0.0027	0.2857	0.9523	2				
6008	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0083	0.0028	0.2964	0.988	2				
6009	Неорганизованный источник	2		0123	**0.04	0.00541	0.0014	0.5797	1.4493	2				
6010	Неорганизованный источник	2		0143	0.01	0.000424	0.0042	0.0454	4.54	2				
				0301	0.2	0.00084	0.0004	0.03	0.15	2				
				0304	0.4	0.0001365	0.00003	0.0049	0.0123	2				
				0322	0.3	0.00000158	0.000001	0.0001	0.0003	2				
				0337	5	0.00517	0.0001	0.1847	0.0369	2				
				0342	0.02	0.000362	0.0018	0.0129	0.645	2				
				0344	0.2	0.000389	0.0002	0.0417	0.2085	2				
				2908	0.3	0.000389	0.0001	0.0417	0.139	2				
				6011	Неорганизованный источник	2		0123	**0.04	0.0059444	0.0015	0.6369	1.5923	2
								0143	0.01	0.0002369	0.0024	0.0254	2.54	2
0203	**0.0015	0.00001	0.0001					0.0011	0.0733	2				
0301	0.2	0.00756	0.0038					0.27	1.35	2				
0304	0.4	0.001228	0.0003					0.0439	0.1098	2				
0337	5	0.001944	0.00004					0.0694	0.0139	2				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6012	Неорганизованный источник	2		0342	0.02	0.00007781	0.0004	0.0028	0.14	2
				0301	0.2	0.01981864	0.0099	0.7079	3.5395	2
				0304	0.4	0.00322007	0.0008	0.115	0.2875	2
				0328	0.15	0.00651346	0.0043	0.6979	4.6527	2
				0330	0.5	0.00310358	0.0006	0.1108	0.2216	2
				0337	5	0.242857	0.0049	8.674	1.7348	2
				2704	5	0.01807	0.0004	0.6454	0.1291	2
				2732	*1.2	0.019007	0.0016	0.6789	0.5658	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026 – 2030 год

п. Кыземшек, Акдала, АКДАЛА

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Котельная ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09232	216,899399	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,015002	35,2461523		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00764	17,9496469		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1796928	422,175696		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,4180608	982,20468		
0002	Котельная ЦППР	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000048776	0,75955699	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	270,510798		
0003	Склад аммиачной селитры	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	1 раз/ квартал	0,00028	1,29718107	Аккр. лабор.	0002
0004	Склад аммиачной селитры	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,000864	4,8322611	Аккр. лабор.	0002
0005	Склад аммиачной селитры	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,0022445	5,34496697	Аккр. лабор.	0002
0006	Склад аммиачной селитры	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,0008904	7,51078339	Аккр. лабор.	0002
0007	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,001408	4,32456322	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,000704	2,16228161		
0008	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,00112	3,77120906	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0008	2,69372075		
0009	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,00031095	4,8945419	Аккр. лабор.	0002

		Серная кислота (517)		0,00017275	2,71918995		
0010	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,000157	2,70009366	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0002198	3,78013112		
0011	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0008655	5,3455056	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0005193	3,20730336		
0012	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,00134145	4,8271604	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00044715	1,60905347		
0013	ЦППР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,000848	5,40146538	Аккр. лабор.	0002
0014	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,001106	5,45575679	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0008848	4,36460543		
0015	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0011638	5,94140396	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0009522	4,86114869		
0016	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,001413	4,82722136	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,001099	3,7545055		
0017	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0015002	7,0443502	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,001154	5,41873092		
0018	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,003768	3,24011471	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,004396	3,78013383		
0019	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,002576	7,49128307	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00184	5,35091648		
0020	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0090432	9,7532952	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,005024	5,41849735		
0021	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0150213	12,5463659	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0091434	7,63691836		
0022	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0031598	7,56068736	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,002257	5,40049097		
0023	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0030615	7,09164108	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,001884	4,36408682		
0024	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0035325	9,7862446	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,002355	6,52416307		
0025	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0010364	17,7032167	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0006878	11,7486226		
0026	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0021198	6,45917637	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00158985	4,84438228		
0027	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,002176	8,70756648	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,001632	6,53067486		

0028	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,00208	7,00367396	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00144	4,84869736		
0029	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,001728	6,50875984	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,001152	4,33917323		
0030	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,00128	5,46049156	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,000896	3,82234409		
0031	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,002355	6,50219619	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00176625	4,87664715		
0032	ФХЛ	Азотная кислота (5)	1 раз/ квартал	0,000257885	1,69662598	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0,00273785	18,0123211		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000191475	1,25971444		
		Серная кислота (517)		0,0025719	16,9205357		
0033	Пункт дезактивации и загрузки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,002896	92,9765137	Сил. предпр.	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,000471	15,1215255		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0002786	8,94449472		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0002564	8,2317604		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0145	465,524671		
		Керосин (654*)		0,00196	62,9260935		
0034	Пункт дезактивации и загрузки	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,00131525	4,02128868	Аккр. лабор.	0002
0035	Пункт дезактивации и загрузки	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	1 раз/ квартал	0,000471	1,62554895	Аккр. лабор.	0002
0036	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,0004932	38,1268212	Аккр. лабор.	0002
0037	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,0006935	50,6068994	Аккр. лабор.	0002
0038	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,000419	6,86100998	Сил. предпр.	0003
0039	Склад нефтепродуктов. АЗС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,745886	433128,561	Аккр. лабор.	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,645258	160078,991		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,0645	16001,4985		
		Бензол (64)		0,05934	14721,3786		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,007482	1856,17383		

		Метилбензол (349)		0,055986	13889,3007		
		Этилбензол (675)		0,001548	384,035964		
0040	Склад нефтепродуктов. АЗС	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)					
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)					
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)					
		Бензол (64)					
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)					
		Метилбензол (349)					
		Этилбензол (675)					
0041	Склад нефтепродуктов. АЗС	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,5305328	827309,128	Аккр. лабор.	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,1960784	305763,282		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,0196	30564,1026		
		Бензол (64)		0,018032	28118,9744		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0022736	3545,4359		
		Метилбензол (349)		0,0170128	26529,641		
		Этилбензол (675)		0,0004704	733,538462		
0042	Склад нефтепродуктов. АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000023408	5,80717949	Аккр. лабор.	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,008336592	2068,18549		
0043	Склад нефтепродуктов. АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000023408	5,80717949	Аккр. лабор.	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,008336592	2068,18549		
0044	Склад нефтепродуктов. АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000073164	11,4091429	Аккр. лабор.	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0026056836	4063,28473		
0045	Склад нефтепродуктов. АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000003948	0,9798414	Аккр. лабор.	0002
		Керосин (654*)		0,006576052	1632,08916		
0046	Котельная АБК-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0516	60,2962959	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,008385	9,7981481		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00486	5,67906973		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1143072	133,57172		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,2659392	310,758695		
0047	Котельная АБК-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000048776	1,59728374	Аккр. лабор.	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	568,861194		
0048	Котельная АБК-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,149333333	2738,53206	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,024266667	445,011467		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,006944583	127,352432		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,058333333	1069,73908		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,150694444	2763,49264		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000166	0,00304417		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,001666875	30,5677944		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,040277708	738,628091		
0049	Котельная АБК-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1736	848,441783	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,02821	137,87179		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,01458	71,2573801		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,3429216	1675,97358		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,7978176	3899,20384		
0050	Котельная АБК-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000048776	1,21055583	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	431,130813		
0051	Котельная АБК-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,149333333	2738,53206	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,024266667	445,011467		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,006944583	127,352432		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,058333333	1069,73908		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,150694444	2763,49264		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000166	0,00304417		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,001666875	30,5677944		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,040277708	738,628091		
0052	Автотранспортный участок (АТУ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00042364444	2,29998681	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00006884222	0,37374785		

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00006672222	0,36223826		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00006305556	0,34233178		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00476536111	25,8713833		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00064858333	3,52119127		
		Керосин (654*)		0,00027822222	1,51048232		
0053	Автотранспортный участок (АТУ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00042364444	2,29998681	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00006884222	0,37374785		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00006672222	0,36223826		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00006305556	0,34233178		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00476536111	25,8713833		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00064858333	3,52119127		
		Керосин (654*)		0,00027822222	1,51048232		
0054	Автотранспортный участок (АТУ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00042364444	2,29998681	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00006884222	0,37374785		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00006672222	0,36223826		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00006305556	0,34233178		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00476536111	25,8713833		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00064858333	3,52119127		
		Керосин (654*)		0,00027822222	1,51048232		
0055	Автотранспортный участок (АТУ)	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,00000208333	0,0113105	Сил. предпр.	0003
0056	Автотранспортный участок (АТУ)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00002739726	0,14874109	Сил. предпр.	0003
		Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0,00001187215	0,06445449		
		Взвешенные частицы (116)		0,011	59,7195491		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0046	24,9736296		
0057	Автотранспортный участок (АТУ)	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0,00672	36,4832154	Сил. предпр.	0003
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	14,1155298		
0058	Автотранспортный участок (АТУ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,000453	2,45935961	Сил. предпр.	0003

		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,00007323	0,39756933		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00001	0,0542905		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,000006	0,0325743		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,000000975	0,00529332		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00003694	0,2005491		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,000080393	0,43645761		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,00000278	0,01509276		
		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)		0,00000278	0,01509276		
0059	Станция биоочистки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01816	112,175246	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002951	18,2284774		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00171	10,5627572		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0402192	248,436048		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0935712	577,994072		
0060	Станция биоочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000048776	1,21055583	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	431,130813		
0061	Станция биоочистки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,109226667	2003,0406	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,017749333	325,494091		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,005079467	93,1492182		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,042666667	782,437739		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,110222222	2021,29747		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000122	0,00223728		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0012192	22,3581582		

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,029460267	540,2537		
0062	ДЭС ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,213333333	3912,18866	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,034666667	635,730664		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,013888889	254,699785		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,033333333	611,279473		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,172222222	3158,2773		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000333	0,00610668		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,003333333	61,1279418		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,080555556	1477,25875		
0063	ДЭС ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,213333333	3912,18866	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,034666667	635,730664		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,013888889	254,699785		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,033333333	611,279473		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,172222222	3158,2773		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000333	0,00610668		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,003333333	61,1279418		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,080555556	1477,25875		
0064	ДЭС ЦППР	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000003948	0,9798414	Аккр. лабор.	0002
		Керосин (654*)		0,006576052	1632,08916		
0065	ДЭС ЦППР	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000003948	0,9798414	Аккр. лабор.	0002
		Керосин (654*)		0,006576052	1632,08916		
0066	ГТП (геотехнологическое поле)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000038889	1,34832337	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00000631944	0,21910233		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0000125	0,43338953		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,002604167	90,289497		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000347222	12,0385904		

0067	ГТП (геотехнологическое поле)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0000388889	1,34832337	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00000631944	0,21910233		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0000125	0,43338953		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,002604167	90,289497		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000347222	12,0385904		
0068	ГТП (геотехнологическое поле)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,104373333	34179,4791	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,016960667	5554,16549		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,008866667	2903,59665		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,013933333	4562,79445		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0912	29865,5644		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000165	0,05403309		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0019	622,199258		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0456	14932,7822		
0069	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,08528	76,2488612	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,013858	12,39044		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,007085	6,3346996		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1666392	148,992135		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,3876912	346,634762		
0070	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000048776	1,21055583	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	431,130813		
0071	Вахтовый поселок	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000048776	1,21055583	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0017371224	431,130813		
0072	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,109226667	2003,0406	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,017749333	325,494091		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,005079467	93,1492182		

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,042666667	782,437739		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,110222222	2021,29747		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000122	0,00223728		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0012192	22,3581582		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,029460267	540,2537		
0073	Вахтовый поселок	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	1 раз/кварт	0,00012635	1,85751819	Аккр. лабор.	0002
0074	РВР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,191146667	1752,66052	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,031061333	284,807332		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,008889067	81,5055636		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,074666667	684,633019		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,192888889	1768,63529		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000213	0,00195304		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0021336	19,5633884		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,051555467	472,721985		
0075	РВР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,191146667	1752,66052	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,031061333	284,807332		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,008889067	81,5055636		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,074666667	684,633019		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,192888889	1768,63529		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000213	0,00195304		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0021336	19,5633884		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,051555467	472,721985		
0076	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0005961	1,62003201	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0013909	3,78007469		
0077	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0022158	4,86064631	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0027082	5,94078994		
0078	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0017724	4,31998885	Аккр. лабор.	0002

		Серная кислота (517)		0,00288015	7,01998188		
0079	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,00192	2,73614364	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,004992	7,11397347		
0080	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,003328	4,39256973	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,007072	9,33421067		
0081	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0010176	6,54767465	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0006784	4,36511643		
0082	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0015824	8,66872044	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0007912	4,33436022		
0083	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0027475	7,61152359	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,002355	6,52416307		
0084	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,00026865	4,84694137	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,00038805	7,00113754		
0085	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,0003455	5,36513572	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0,0004146	6,43816286		
0086	ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01568	48,4280796	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002548	7,86956294		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,001345	4,15406678		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0316344	97,7036506		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,0735984	227,310534		
0087	ЦППР	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000097552	2,42012121	Аккр. лабор.	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0034742448	861,908883		
0088	ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,110933333	2034,3381	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,018026667	330,579948		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,005158833	94,6046624		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,043333333	794,663316		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,111944444	2052,88024		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000000124	0,00227396		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00123825	22,7075044		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,029920583	548,695151		

0089	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,000419	34,7044549	Аккр. лабор.	0002
0090	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0005115	49,7674815	Аккр. лабор.	0002
0091	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0003808	34,083826	Аккр. лабор.	0002
0092	Склад жидких реагентов (СЖР)	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0005248	43,4675368	Аккр. лабор.	0002
0093	Механическая мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0,00252	6,67755214	Сил. предпр.	0003
0094	Механическая мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0,0042	11,1292536	Сил. предпр.	0003
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0026	6,88953792		
6001	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0078		Сил. предпр.	0003
6002	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0078		Сил. предпр.	0003
6003	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0074		Сил. предпр.	0003
6004	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0133		Сил. предпр.	0003
6005	Центральная насосная станция	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,00541		Сил. предпр.	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,000424			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00084			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0001365			
		Серная кислота (517)		0,00000347			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00517			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,000362			
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,000389			

		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)		0,000389			
6006	Автотранспортный участок (АТУ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0206347		Сил. предпр.	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00335301			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00668204			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00320931			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,244106			
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,018141			
		Керосин (654*)		0,019219			
6007	ГТП (геотехнологическое поле)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,01192		Аккр. лабор.	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,000935			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,001853			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,000301			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0114			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,000798			
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,000858			
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)	0,000858						
6008	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,008		Сил. предпр.	0003
6009	Узел отстоя тех. растворов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,0083		Сил. предпр.	0003

6010	Центральная насосная станция	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,00541	Аккр. лабор.	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,000424		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00084		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0001365		
		Серная кислота (517)		0,00000158		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,00517		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,000362		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,000389		
		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)		0,000389		
6011	Передвижной сварочный пост	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,0059444	Сил. предпр.	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,0002369		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,00001		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,00756		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,001228		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,001944		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,00007781		
6012	Автостоянка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01981864	Сил. предпр.	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00322007		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00651346		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00310358		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,242857		

	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,01807		
	Керосин (654*)	0,019007		

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

0003 - Расчетным методом.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс №400-VI ЗРК от 2 января 2021г.
2. «Рекомендаций по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия РК РНД 211.2.02.02-97» на основе материалов инвентаризации источников выделения и выбросов;
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, Приложение 3.
4. СНиП РК 2.04-01-2017 Строительная климатология;
5. СНиП РК 2.03-30-2017 Сейсмичность;
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03- 2004. Астана, 2005;
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «16» апреля 2012 года № 110–п;
9. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, РНД 211.2.02.09-2004, Астана 2005 г.
10. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности РНД 211.02.08-2004. Астана, 2005;
11. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «16» апреля 2012 года № 110 –п.
12. Справочник «Охрана атмосферного воздуха». Расчет содержания вредных веществ и их распределение в воздухе. И.Ф.Тищенко, 1991 год.
13. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан 20 марта 2015 года №237
14. Химический справочник «Общее давление паров (в мм рт. ст.) над растворами серной кислоты» Рабинович. В.А., Хавин З.Я. Краткий химический справочник. Изд. 2-е, испр. и доп. - Л: Химия, 1978. С. 285
15. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
16. «Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө»;
17. РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
19. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности РНД 211.02.08-2004. Астана, 2005;
20. Приказ МЗ РК «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» №70 от 2 августа 2022 г.

21. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).
22. Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (утверждены Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15).
23. РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86). Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997.
24. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997.
25. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05-2004
26. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
27. «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденным Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
28. РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Л., Гидрометеиздат, 1987.