

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

УТВЕРЖДАЮ

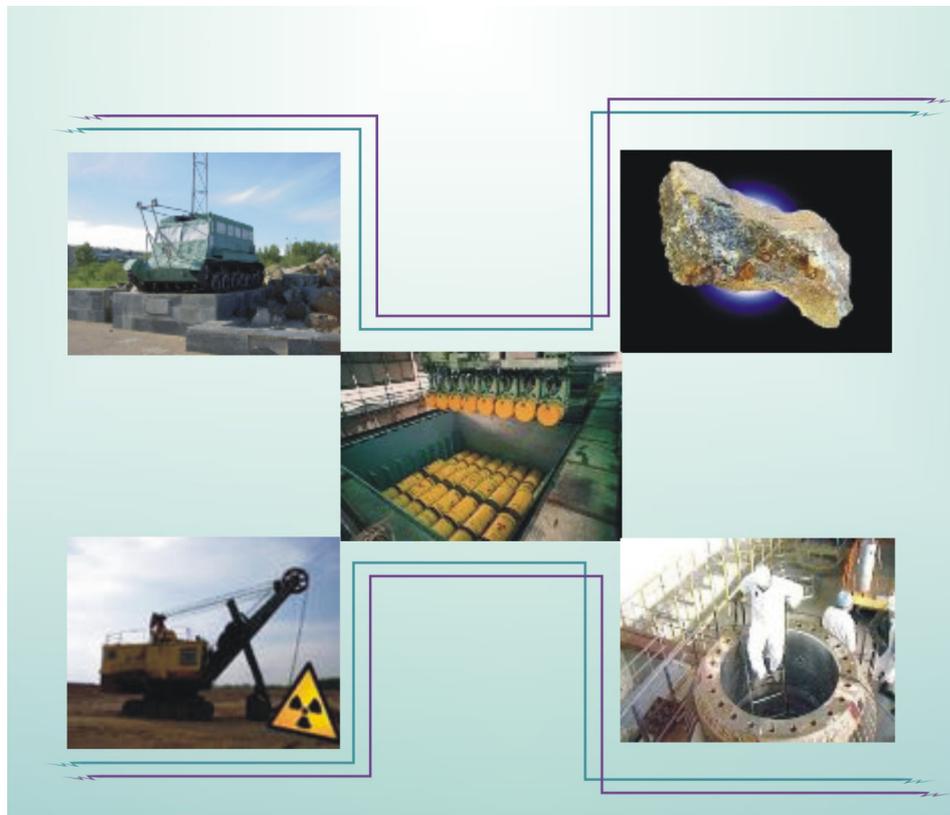
И.о. Заместителя Генерального
директора по производству



Соловьев Е.В.

2025г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СП «ЮГХК»
на месторождении урана Южный Инкай, участок №4



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 Южный Инкай, участка №4.

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 Южный Инкай, участок №4.

Представленный документ содержит результаты расчета концентраций (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 и нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для указанного объекта ТОО «СП «ЮГХК» на период 2026-2030г.г.

Основные производственные участки, в том числе являющиеся значимыми источниками воздействия на атмосферный воздух по участку №4 являются:

(001) ЦППР, (002) ФХЛ, (003) Слесарная мастерская, (004) САС и УПР, (005) Участок производства ХКПУ, (006) Технологическая насосная станция ПР, (007) Технологическая насосная станция ВР, (008) РВР, (009) Узел фильтрации шлама, (010) Склад аммиачной воды, (011) Склад жидких реагентов (СЖР), (012) Центральная котельная, (013) Автотранспортный участок, (014) Служба главного механика (СГМ), (015) СКЛАД ГСМ, АЗС, (016) Пункт дезактивации и загрузки, (017) Склад Готовой Продукции, (018) АБК, (019) Вахтовый поселок 1, (020) Вахтовый поселок 2, (021) Вахтовый поселок VIP, (022) ГТП, (023) ГТП Склад жидких реагентов.

Основанием для корректировки проекта нормативов НДВ на 2026-2030гг. для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 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 - 108, в том числе: организованных – 95, неорганизованных площадных – 13. Автотранспорт – 44 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 39-и наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

По действующему разрешению (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ93VCZ03796461) общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение для ТОО «СП «ЮГХК» - 115, в том числе: организованных 39, неорганизованных площадных 76, источников выделения 241.

Уменьшение количества источников выбросов не связано с уменьшением объема производства, это обусловлено уточнением параметров выбросов. Емкости (СЖР и АЗС) в проекте НДВ 2024 года учтены как неорганизованные источники, в настоящем проекте проведено уточнение и емкости выделены в отдельные организованные источники – дыхательный клапан емкостей. ДЭС, компрессоры в проекте НДВ 2024 года определены как неорганизованные (площадные), в настоящем проекте проведено уточнение и ДЭС, компрессоры определены, как организованные источники, имеющие отводные трубы. Источники выбросов цеха ЦППР в проекте НДВ 2024 года, имеющие до 27 источников выделения, в настоящем проекте уточнено количество источников выделения цеха ЦППР.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 на 2025 год по действующему разрешению 265.10099899 т/год (12.26378771 г/с), Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ93VCZ03796461.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 255.152660121 т/год (32.5015440512 г/с).

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 МОСйВР 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. 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.

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

Расчитанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4.

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

Для определения уровня воздействия выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай на атмосферный воздух района расположения указанного объекта, выполнен расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 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 Южный Инкай 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. Тайконыр) 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 Южный Инкай 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 Южный Инкай участок №4 по двум предыдущим проектам и новому проекту

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросов загрязняющих веществ					
		на 2023 г. (по проекту 2019 г.)		на 2025 г. (по Разрешению)		на 2026 – 2030 гг. (по новому проекту)	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.08405	0.352316	0.0515	0.1669	0.0195004	0.065739
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.005024	0.0175322	0.002524	0.008284	0.0018178	0.0076508
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00004	0.0001284	0.00003	0.000098	0.00002	0.000072
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.960815629	52.7904222	0.166633	2.651399	6.53969624524	52.8423576145
0302	Азотная кислота (5)	0.00005008	0.001904	0.0015	0.0474	0.001281875	0.040425168
0303	Аммиак (32)	0.665135	13.8219138	3.6608	115.3964	0.524677827	16.546239763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.590760389	52.7627276	0.023581	0.41954	7.64238203028	62.8456338123
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)			0.00225	0.0708	0.000769125	0.024255098
0322	Серная кислота (517)	0.195310879	6.01568289	2.80021825	86.4500182	0.103916147	2.075403979
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.476555119	7.4799181	0.011924	0.213366	1.01279678356	8.3640144192
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.588433463	23.5364124	0.274179	5.015602	2.6403308511	24.6839497169
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004472	0.0001712	0.00012526	0.00034819	0.0000651952	0.00010800496
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5.389916351	60.501584	0.997517	12.013287	6.62914968947	60.5637683312
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00094	0.00302	0.00043	0.0014	0.00134805	0.0041715
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	-	-	-	-	0.001186	0.00289

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросов загрязняющих веществ					
		на 2023 г. (по проекту 2019 г.)		на 2025 г. (по Разрешению)		на 2026 – 2030 гг. (по новому проекту)	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.319189	0.0914106	1.3113	0.2926	2.6418368	0.063643635
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.525095	0.0719492	0.525883	0.139075	0.9763904	0.023521905
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0487362	0.003377	0.04843	0.0108	0.0976	0.00235125
0602	Бензол (64)	0.0448372	0.003107	0.04452	0.00995	0.089792	0.00216315
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5899034	4.2583918	0.586868	4.201251	0.09048826667	0.855272745
0621	Метилбензол (349)	0.046303	0.0979314	0.04204	0.00943	0.0847168	0.002040885
0627	Этилбензол (675)	0.0021696	0.013081	0.0011622	0.000261	0.0023424	0.00005643
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000612	0.00001255	-	-	0.00000056	0.000001125
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.074393	1.5623	-	-	0.23137333334	1.908
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.076447534	1.681918	-	-	0.23718220034	1.918221792
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	-	-	-	-	0.0010255	0.032340133
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	-	-	-	-	0.00092083333	0.0006052104
2732	Керосин (654*)	0.008	0.02523	-	-	0.00459091667	0.012531644
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00168	0.0096889	0.00012	0.00704	0.001067	0.000001632
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	-	-	0.13888888889	1.5
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1.059608783	18.0748683	0.044284	0.128746	2.47741029414	19.370272299
2902	Взвешенные частицы (116)	0.074116	0.31122958	0.059667	0.2448	0.076874128	0.09456938204
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	-	-	-	-	0.072	0.0020736
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.01809	0.1412096	1.577014	37.172086	0.001186	0.00289

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросов загрязняющих веществ					
		на 2023 г. (по проекту 2019 г.)		на 2025 г. (по Разрешению)		на 2026 – 2030 гг. (по новому проекту)	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
	цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)						
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0052	0.0092664	0.0052	0.0062	0.0166	0.0306259
2936	Пыль древесная (1039*)	0.007	0.220752	0.00118	0.00884	0.112	0.3273984
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.002506	0.0192807	0.00126	0.0072576	0.001511138	0.023962652
1537	Метановая кислота (337)	-	-	0.00375	0.1183	-	-
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	-	-	0.00904	0.0475	-	-
0118	Титан диоксид (1219*)	-	-	0.001504	0.04732	-	-
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.05791	0.16706196	0.0038	0.1199	0.006125	0.26116
2744	Синтетические моющие средства: "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос автомат", "Юка", "Эра" (1132*)	-	-	0.0013	0.0037	-	-
0348	Ортофосфорная кислота (938*)	-	-	0.002254	0.0711	-	-
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0.00001666	0.000634	-	-	-	-
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.04419884	1.373664	-	-	0.020683573	0.652277144
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.00001668	0.0006341	-	-	-	-
0312	Водород пероксид (Перекись водорода, Дигидропероксид) (216*)	0.033897	1.0222098	-	-	-	-
0410	Метан (727*)	0.361678295	8.0299	-	-	-	-
Всего по объекту:		18.338851	253.9578	12.26378771	265.10099899	32.5015440512	255.152660121

Содержание

ВВЕДЕНИЕ.....	15
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	17
1.1. ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТНЫХ УСЛОВИЙ.....	17
1.2. КРАТКАЯ КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	16
1.3. КАРТА-СХЕМА ОБЪЕКТА С НАНЕСЕННЫМИ НА НЕЕ ИСТОЧНИКАМИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.....	18
1.4. СИТУАЦИОННАЯ КАРТА-СХЕМА РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА	21
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.....	23
2.1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	23
2.1.1. <i>Геотехнологическое поле</i>	<i>23</i>
2.1.2. <i>Перерабатывающий комплекс основного производства</i>	<i>23</i>
2.1.3. <i>Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы</i>	<i>26</i>
2.2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ.	32
2.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕДОВОМУ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ В СТРАНЕ И МИРОВОМУ ОПЫТУ	32
2.4. ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ НА 10 ЛЕТ.	33
2.5. ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДС.....	33
2.6. ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ	52
2.7. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ.....	52
2.8. ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ (Г/С, Т/ГОД), ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДС.	57
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	58
3.1. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ГОРОДА	58
3.2. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ.....	59
3.3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ....	72
3.4. ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ И ДРУГИХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИЛИ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА.	100
3.5. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА.....	100
3.6. ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ.....	100
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.....	101
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.	101
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	102

Приложение 1. Лицензии ТОО «Актино-СКБ»

Приложение 2. Исходные данные (Акт инвентаризации рудник Южный Инкай участок №4)

Приложение 3. Протоколы замеров выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4

Приложение 4. Бланк инвентаризации ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4

Приложение 5. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 (г/с, т/год)

Приложение 6. Карты-схемы рассеивания концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4

Приложение 7. Результаты расчетов концентраций загрязняющих веществ от источников выбросов ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4

Список рисунков

- Рис.1. Обзорная карта района расположения месторождения Южный Инкай
Рис. 2. Схема расположения объектов на площадке рудника Южный Инкай, участок №4
Рис. 3. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Южный Инкай участок №4
Рис.4. Расположение промышленной площадки, вахтового поселка, СЖР 2 и СЖР 4 рудника Южный Инкай участок №4
Рис.5 - 6. Расположение источников выбросов на участке №4 рудник Южный Инкай
Рис.7. Ситуационная схема расположения рудника Южный Инкай
Рис.8. Ситуационная схема расположения рудника Южный Инкай
Рис.9. Размер расчетной площадки рудник Южный Инкай участок №4
Рис.10 - 11. Расчетная граница области воздействия (расчетная СЗЗ) рудник Южный Инкай участок №4

Перечень сокращений и терминов

- ТОО** – Товарищество с ограниченной ответственностью
АО – Акционерное общество
СП – Совместное предприятие
ПКСВ - 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 Южный Инкай участок №4 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 108 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на руднике Южный Инкай, из них 95 – организованных, 13 – неорганизованных. Автотранспорт – 44 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 39-и наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 255.152660121 т/год (32.5015440512 г/с).

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 Южный Инкай находится на территории Сузакского района Туркестанской области в 6 км от поселка Тайкконур
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	Захись-окись урана
10	Мощность по основной номенклатуре	3000 т/год
11	Наличие разрешительной документации на горный отвод	Контракт на проведение разведки и добычи урана на месторождении «Южный Инкай» 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

Участок подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) на базе месторождения «Инкай» находится на территории Сузакского района Южно-Казахстанской области в 6 км от поселка Тайкконур, в 3,5 км от самоизливающейся артезианской скважины Байкумгур.

Участок вахтового поселка находится в 500 м севернее участка промплощадки. Связаны они между собой и п. Тайкконур асфальтированной дорогой.

Энергоснабжение населенных пунктов, а также рудников, осуществляется от ЛЭП-110, идущей от Кантагинской ТЭЦ в города Кентау и Жанатас. Государственная линия электропередач проходит вдоль газопровода Павлодар-Шымкент в 100 км северо-восточнее участка месторождения.

Производство на руднике предназначено для добычи ураносодержащих руд

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.

Месторождение «Южный Инкай» расположено в центральной части Чу-Сарысуйской депрессии, в 90 км к западу от месторождения Уванас.

Населенные пункты расположены, главным образом, в предгорной части хр. Кара-тау: Сузак, райцентр Чулак-курган и др. В долине р.Чу находится несколько каракулеводческих хозяйств: Жуантобе, Тасты, Чуйский. Ближайший к месторождению (в 6 км к северу) - п. Тайконур.

Основные промышленные предприятия района связаны с уранодобывающей отраслью. Способом ПСВ отрабатываются месторождения: «Уванас», «Мынкудук», «Южный Инкай», «Канжуган», «Моинкум», базовый поселок Таукент.

Ближайшей железнодорожной станцией является Созак, строящийся в районе Таукента. Протяженность ветки Жанатас-Созак 73 км. Расстояние от месторождения Южный Инкай до станции Созак 105 км.

Орографически площадь работ представляет собой пологую предгорную аккумулятивную равнину, примыкающую с северо-востока к хребту Б.Каратау, ширина которой составляет 20-40 км и простирается вдоль хребта в северо-западном направлении с углом наклона около 10.

Рельеф представлен чередованием возвышенностей, пологих бугров и речных долин, вытянутых в северном и северо-восточном направлениях. В переходной части к песчаному массиву Моинкум (на севере) прослеживается прерывистая полоса солончаков и соров северозападного простирания; наиболее крупные солончаковые озёра (Акжайкын, Ащиколюские) расположены в низовьях реки Чу.

Южная часть Сузакского района представляет собой пологонаклонную предгорную равнину хр. Б.Каратау, расчлененную эрозионными врезами глубиной до 5 - 20 м и усложненную кучевыми песками и плоскодонными такырными впадинами. Абсолютные отметки 200-400м.

К северу расположены бугристые и ячеистые пески массива Моинкум, вытянутые полосой шириной 20-30 км в субширотном направлении. Пески аллювиально-эолового происхождения, покрыты скудной пустынной растительностью. Абсолютные отметки равнинной части площади+125м, песчаного массива+310м.

Гидрографическая сеть представлена р. Чу и Сарысу. В последние годы воды р.Чу не достигают рассматриваемого района даже в паводковый период. Сухое русло реки, старично-солончаковые впадины весной заполняются тальми водами, быстро испаряющимися с наступлением летней жары. Главное русло р. Сарысу наполняется проточными водами в мае. К середине лета засоленная вода сохраняется лишь в изолированных плесах. Небольшие горные речки с гор Б.Каратау теряются в рыхлых отложениях предгорной равнины.

Водоснабжение в районе месторождения «Инкай» осуществляется за счет напорных подземных вод палеоцен-эоценового и мелового комплекса. Для технических нужд используются солоноватые (3,3 - 6 г/л) воды меловых горизонтов. Питьевое водоснабжение обеспечивается пресными (до 1 г/л) водами палеоцен-эоценового комплекса.

Центральная и северная часть Чу-Сарысуйской депрессии до недавнего времени относилась к экономически не освоенным районам. Все горнодобывающие предприятия и выросшие на их базе промышленные центры сосредоточились в обрамлении депрессии на палеозойских массивах. В северном обрамлении депрессии расположены такие крупные, давно действующие горнорудные предприятия как Джекказган и Каратал с добычей и переработкой медных и железомарганцевых руд, рудники на полиметаллическом

месторождении Жайрем.

Промышленное урановое оруденение локализовано в проницаемых отложениях и контролируется выклиниванием регионального фронта пластового окисления и, в целом, характеризуется простой морфологией рудных залежей в плане и выдержанностью контуров по простиранию. В поперечных разрезах рудные залежи как правило состоят из нескольких морфологических элементов: главного роллового тела, приуроченного к выклиниванию рудоконтролирующих языков ЗГТО и сателитных тел, зачастую отторгнутых в процессе развития окисления элементов главного тела — останцов верхнего или нижнего крыльев или соседнего (по вертикали) ролла. Мощность рудных тел варьирует от 0,50 м до 25 м. Содержание урана изменяется в больших пределах от 0,013 до 0,196%. Руды, в основном, монокомпонентные - урановые, из попутных полезных компонентов отмечается самородный селен, который встречается довольно редко в тыловой части зоны уранового оруденения и в окисленных породах на границе с зоной оруденения.

Обзорная карта района расположения рудника Южный Инкай представлена на рисунке 1.

Месторождение Инкай расположено в пределах Чу-Сарысуйской депрессии. Оно приурочено к западной части Сузакской впадины и к Бугуджильскому поднятию — структурам третьего порядка, которые, в свою очередь, входят в состав более крупной Западно-Чу-Сарысуйской депрессии второго порядка.

Западно-Чу-Сарысуйская структура является полузамкнутой. Центральная, наиболее погруженная часть этой структуры обрамляется приподнятыми краевыми частями, сопрягающимися с горными неотектоническими сооружениями. Сузакская впадина ограничена в плане: на востоке Уланбель-Таласским валом, на севере Тастинским поднятием, на западе Бугуджильским выступом, на юге подножием хребта Каратау.

Абсолютные отметки кровли палеозойского фундамента составляют в районе работ, по преимуществу, от -300 до -350 метров. Южнее рассматриваемой территории (в пределах Сузакской впадины) абсолютные отметки кровли палеозойского фундамента опускаются до -550 - -600 метров. К этой части Сузакской впадины приурочен южный фланг месторождения «Инкай».

На севере и юге района работ проходят выявленные исследователями крупные тектонические разломы палеозойского фундамента (Джуван-Тюбинский и «Центральный», соответственно). Эти тектонические нарушения относятся исследователями к разломам второго порядка. Все выявленные разломы вслед за Главным Каратаусским разломом, отделяющим платформенную часть (и месторождений Южный Инкай, в частности) от расположенной южнее горно-складчатой области, имеют северо-западное и юго-восточное простирание.

Геолого-генетический комплекс четвертичных аллювиальных и эоловых отложений представлен песком мелкой и средней крупности.

Цвет песка серо-желтый, желтый, серый, глинистый. Пески преимущественно кварцевые, реже аркозовые и полимиктовые. Вскрытая мощность толщи песков в пределах участка промплощадки составляет 6,9 - 10,5 м, в пределах участка вахтового поселка 4,0 - 5,0 м. Пески от малой степени водонасыщения до насыщенных водой.

Покровные пролювиаиные отложения в пределах участков представлены глинистыми грунтами, суглинком и супесью слабокомковатой структуры, цвет суглинка и супеси серо-коричневый, коричневый, твердой консистенции. Мощность глинистых грунтов изменяется от 0,8 до 4,8 м.

С поверхности земли развит убогий почвенно-растительный слой толщиной 0,1 реже 0,2 м.

Подземные воды в пределах участка промплощадки залегают на глубине 4,3 - 6,0 м, в пределах участка вахтового поселка на глубине 5,0 - 6,7 м. водовмещающими грунтами являются пески мелкой и средней крупности.

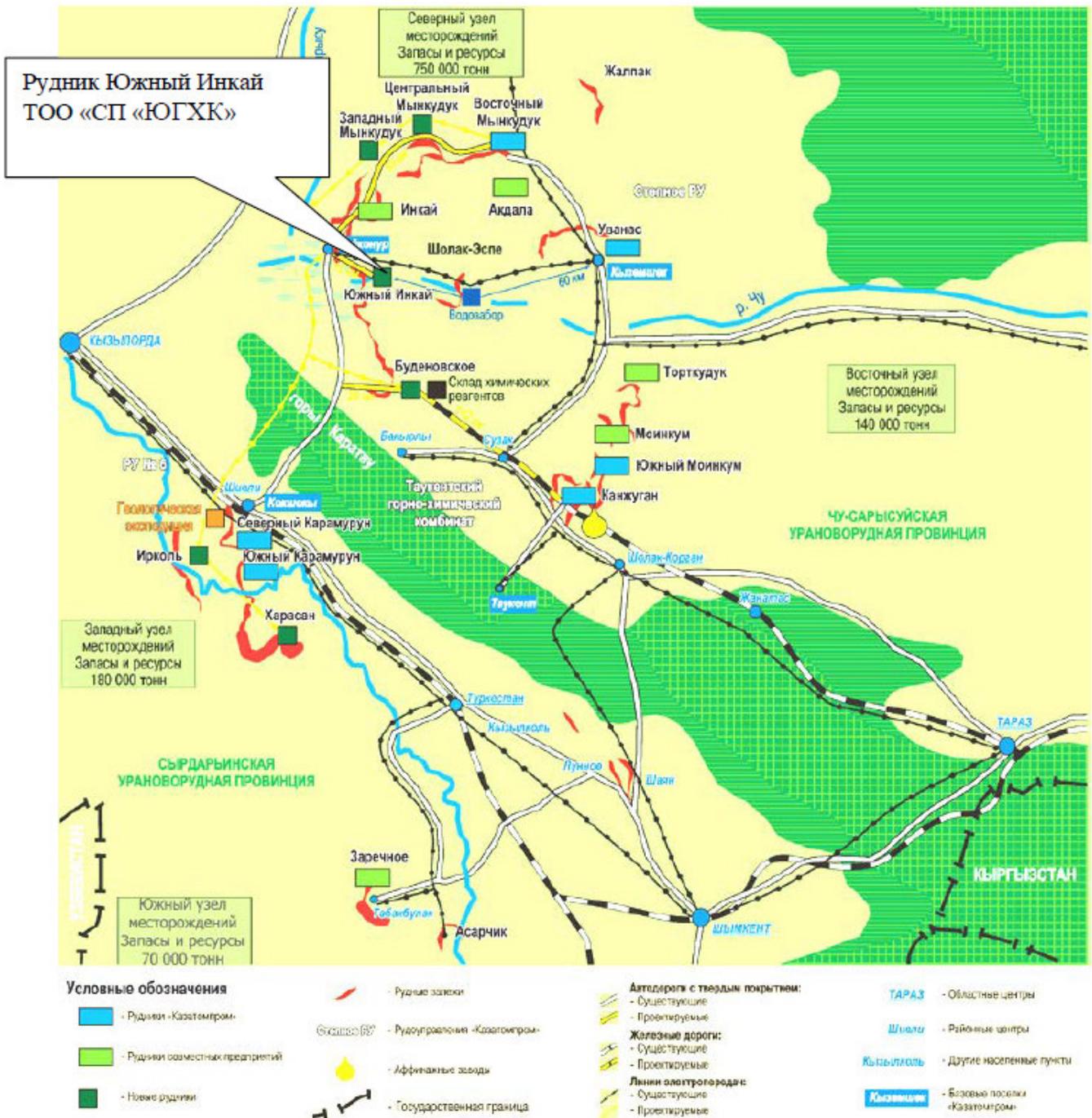


Рис. 1. Обзорная карта района расположения месторождения Южный Инкай

Режимные наблюдения за положением уровня подземных вод отсутствуют. Положительно высокие стояние уровня подземных вод отмечается в весенний период - время разливов реки Чу - Сарысу. В этот период уровень подземных вод следует ожидать на 1,0 - 1,2 м выше вышеприведенного на период изысканий.

Подземные воды по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 сильноагрессивные к бетонам нормальной плотности на портландцементе по ГОСТу 10178 и слабо- и среднеагрессивные к сульфатостойким цементам по ГОСТу 22266. Содержание $SO_4 = 5880,0 - 13920,0$ мг/л при содержании ионов $HCO_3 = 5,0 - 7,7$ мг-экв/л.

Схема расположения объектов на площадке рудника Южный Инкай представлена на рисунке 2.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ РУДНИКА ЮЖНЫЙ ИНКАЙ

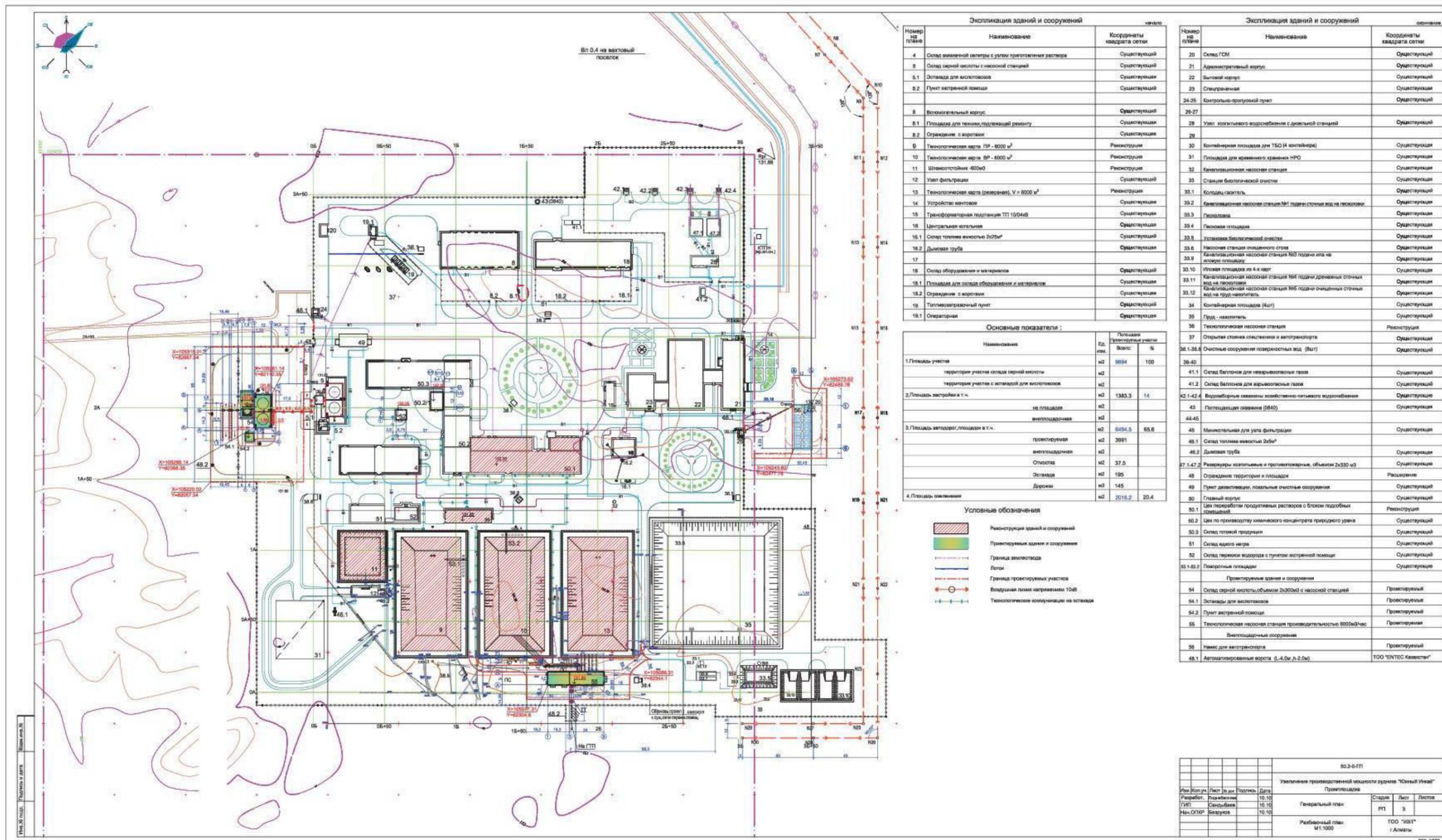


Рис. 2. Схема расположения объектов на площадке рудника Южный Инкай

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 +9,9⁰С. Средняя месячная многолетняя максимальная температура воздуха +16,8 С, минимальная - 3,3⁰С.

Максимальные температуры воздуха в летней период до + 46⁰ С (вторая половина дня), минимальные в зимний период - 41⁰ С (вторая половина ночи).

Продолжительность периодов с температурой выше 0⁰ С - 246 дней.

Осадков выпадает мало. За период с температурой выше 10⁰ С 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 Сузакском 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.

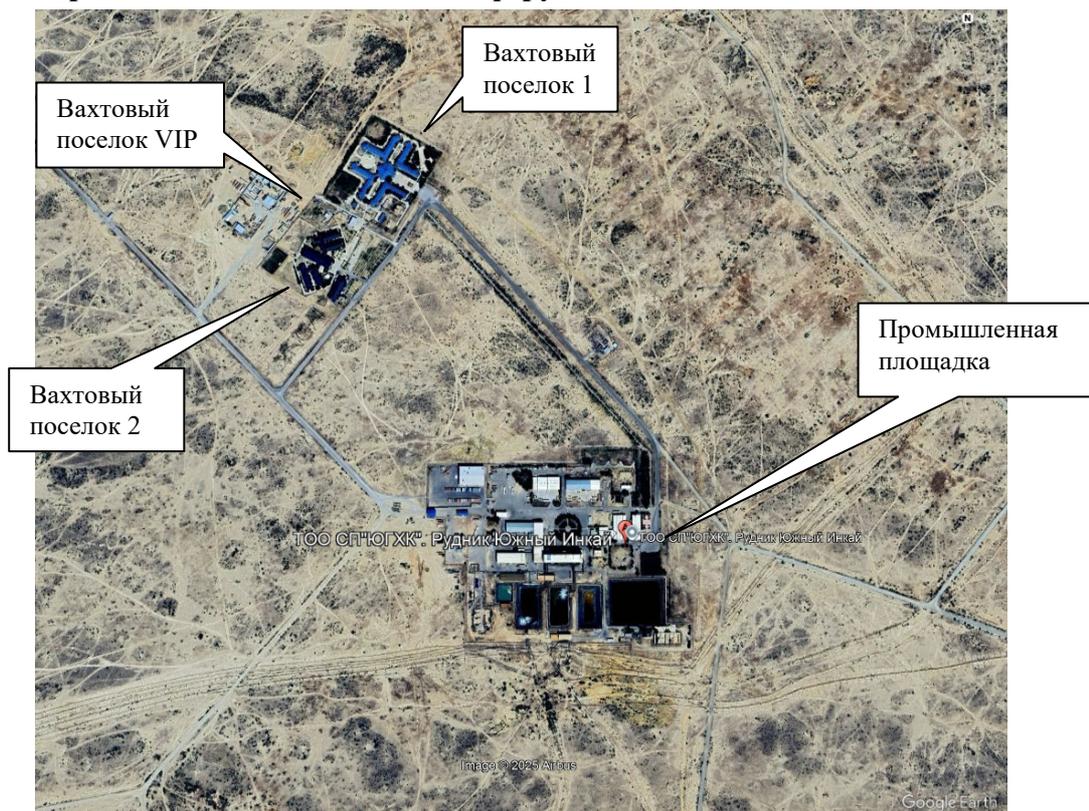


Рис.3. Расположение промышленной площадки и вахтового поселка, рудника Южный Инкай участок №4

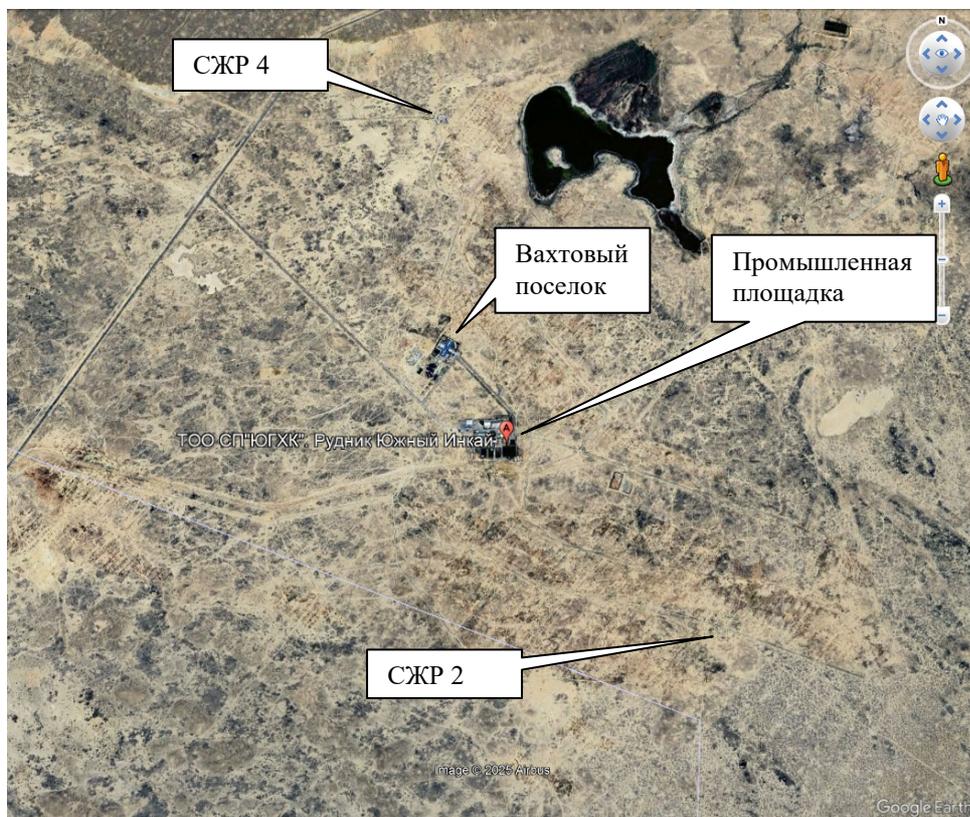


Рис.4. Расположение промышленной площадки, вахтового поселка, СЖР 2 и СЖР 4 рудника Южный Инкай участок №4

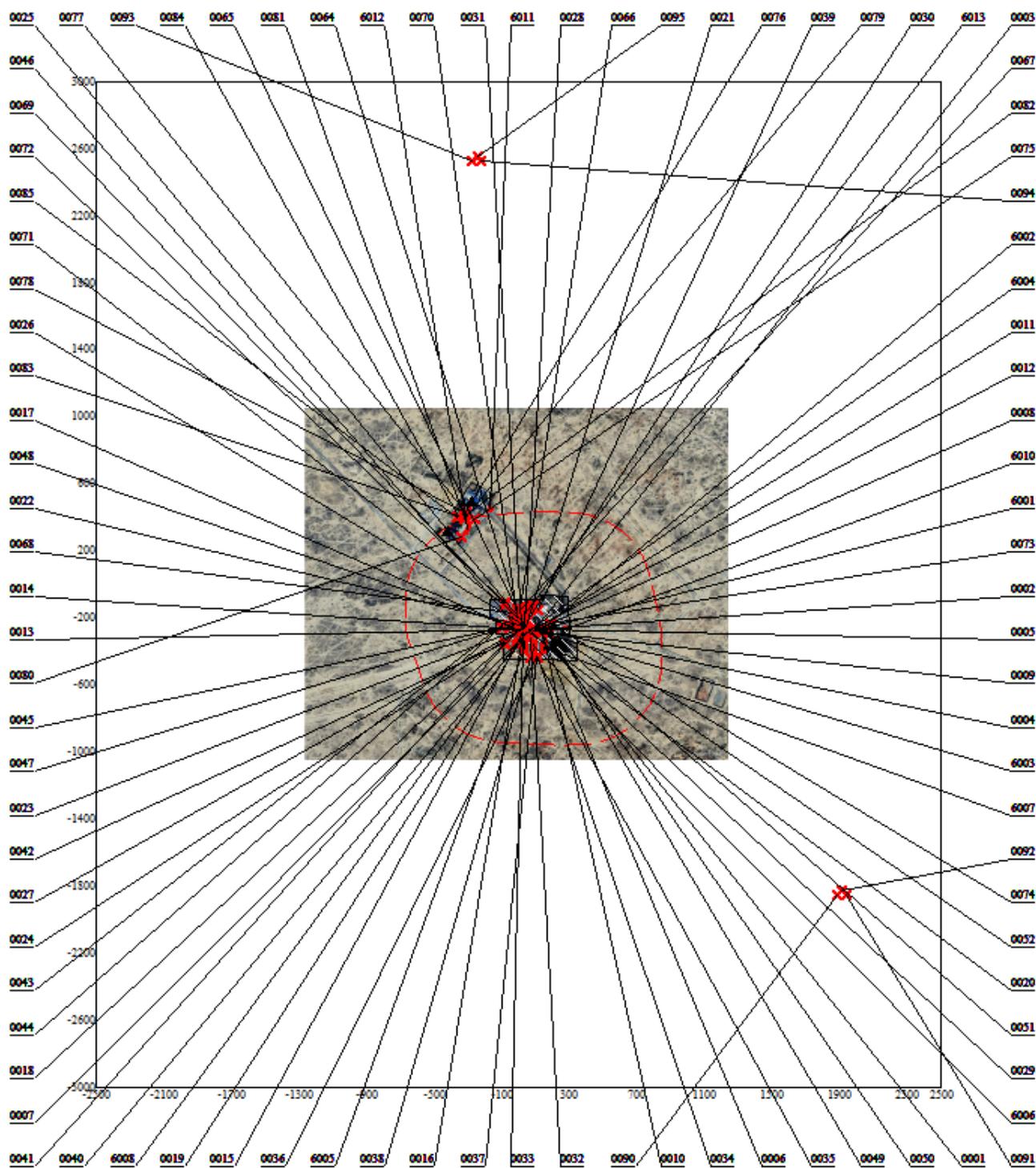


Рис.5. Расположение источников выбросов на участке №4 рудник Южный Инкай

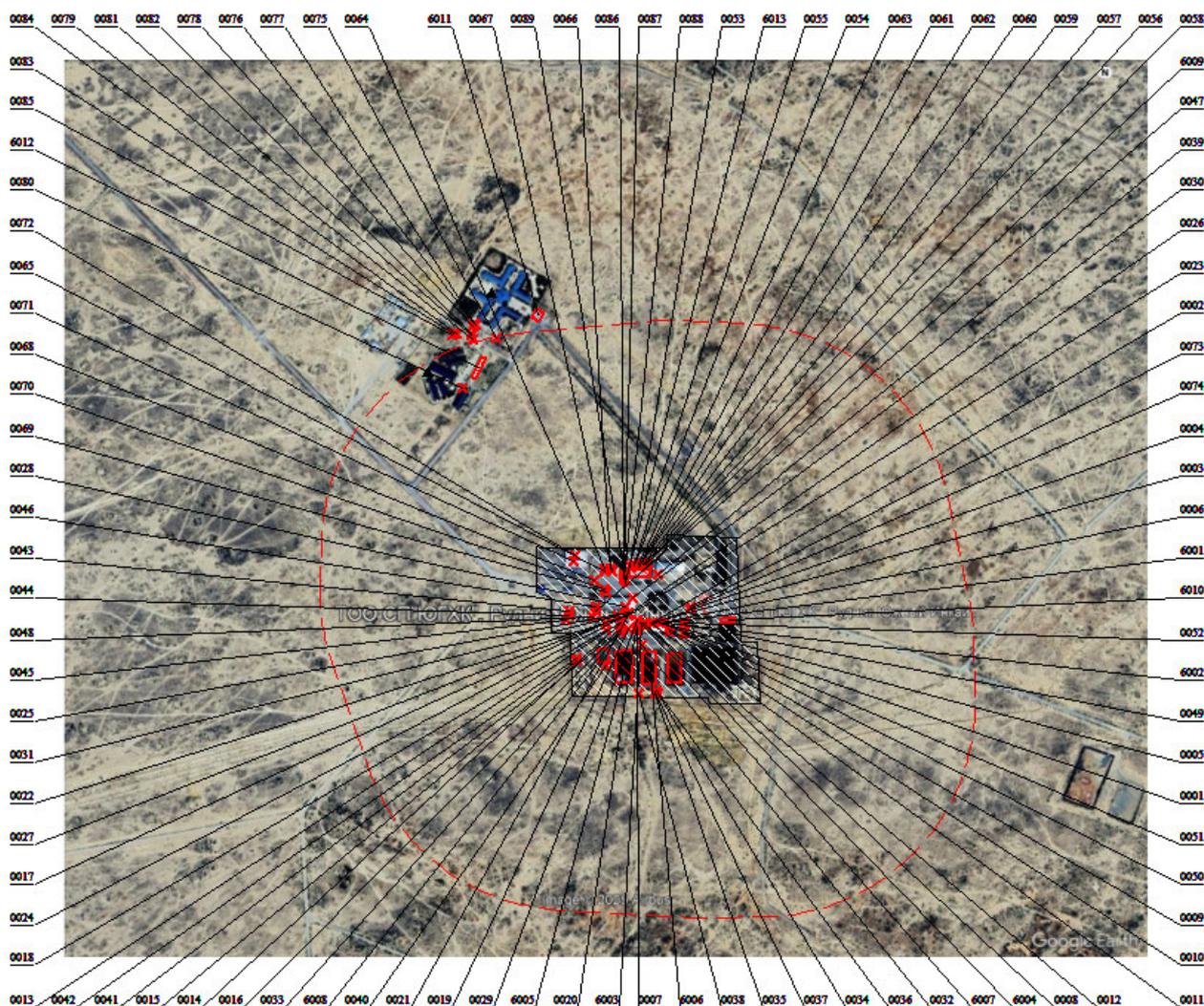


Рис.6. Расположение источников выбросов на участке №4 рудник Южный Инкай

Структурные подразделения участка №4:

- (001) ЦППР
- (002) ФХЛ
- (003) Слесарная мастерская
- (004) САС и УПР
- (005) Участок производства ХКПУ
- (006) Технологическая насосная станция ПР
- (007) Технологическая насосная станция ВР
- (008) РВР
- (009) Узел фильтрации шлама
- (010) Склад аммиачной воды
- (011) Склад жидких реагентов (СЖР)
- (012) Центральная котельная
- (013) Автотранспортный участок
- (014) Служба главного механика (СГМ)
- (015) СКЛАД ГСМ, АЗС
- (016) Пункт дезактивации и загрузки
- (017) Склад Готовой Продукции
- (018) АБК
- (019) Вахтовый поселок 1
- (020) Вахтовый поселок 2

- (021) Вахтовый поселок VIP
- (022) ГТП
- (023) ГТП Склад жидких реагентов

1.4. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

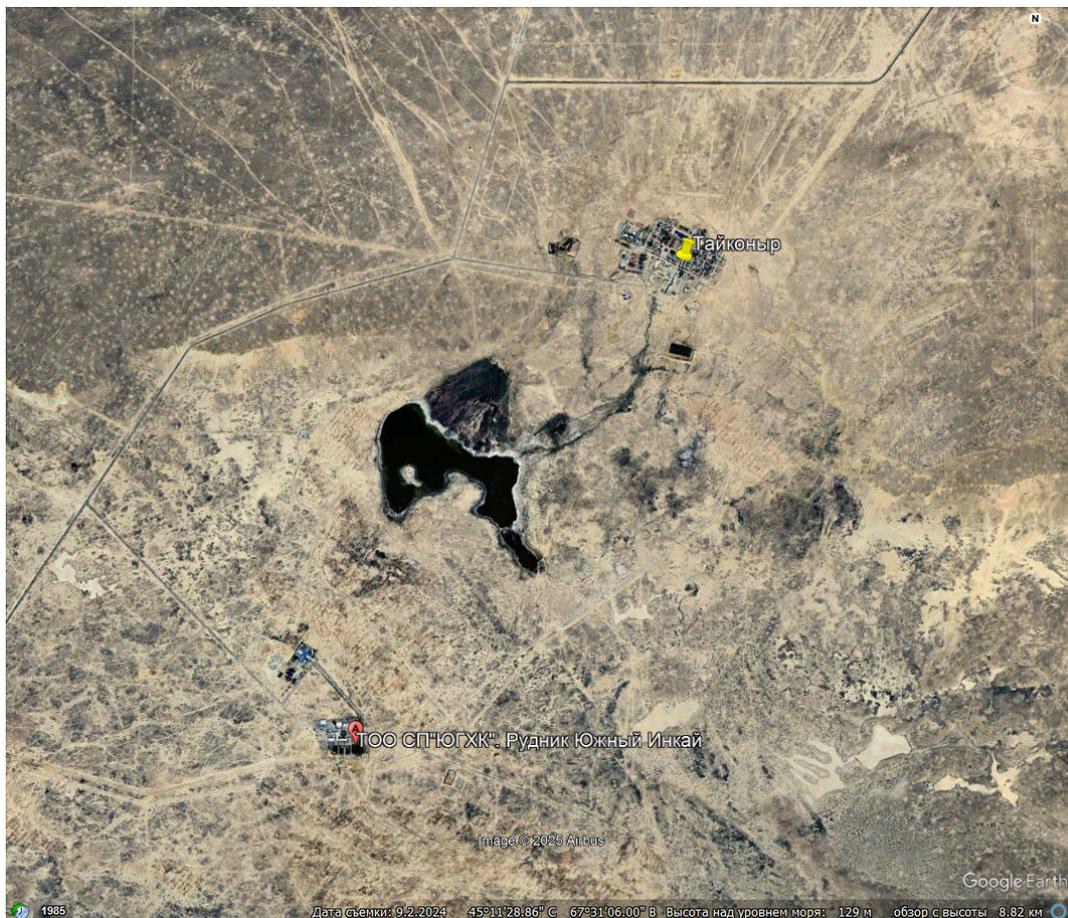


Рис.7. Ситуационная схема расположения рудника Южный Инкай

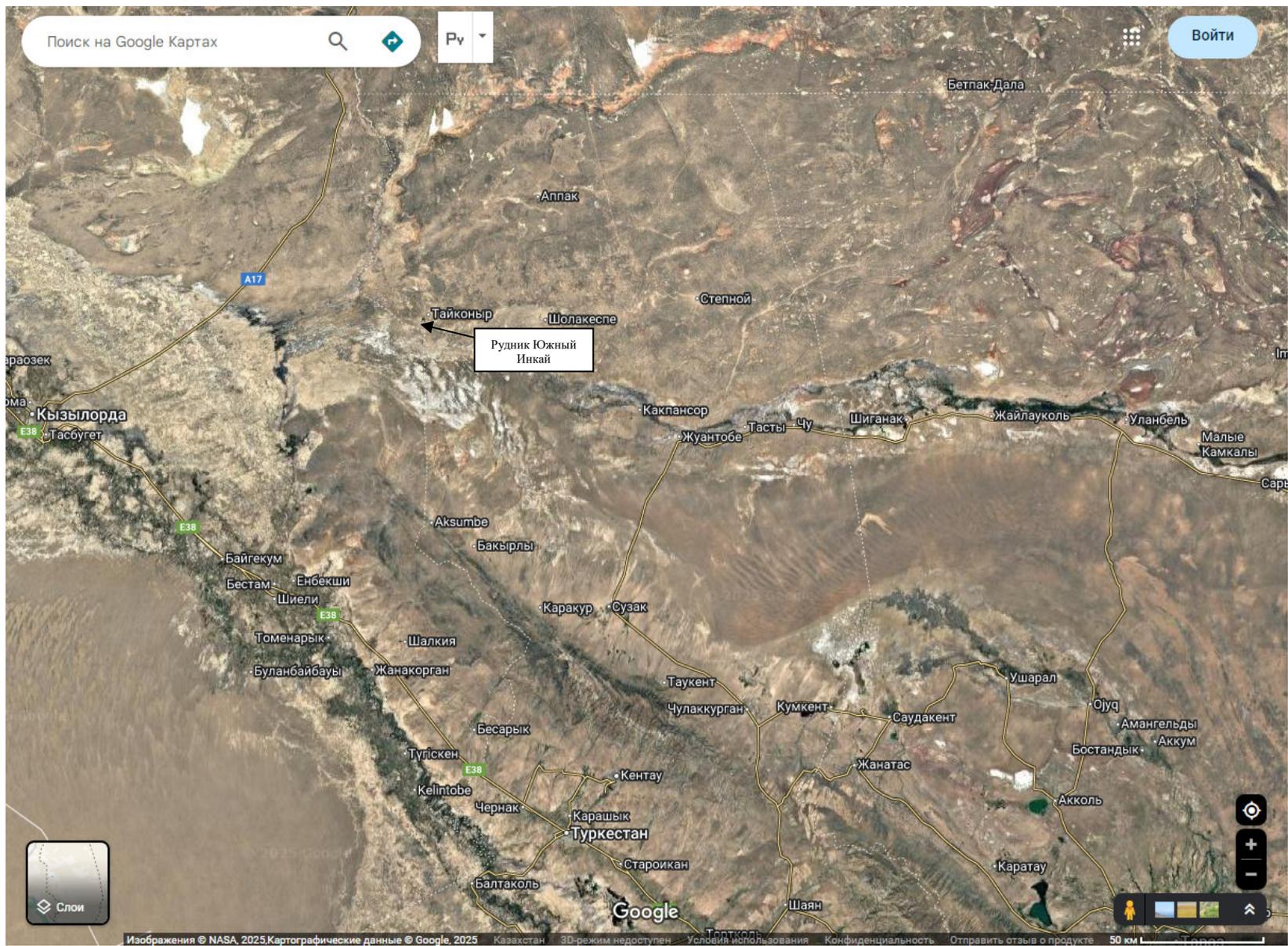


Рис.8. Ситуационная схема расположения рудника Южный Инкай

2. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

2.1.1. Геотехнологическое поле

На месторождении применяется система отработки способом подземного скважинного выщелачивания с бурением технологических скважин с дневной поверхности. Данным проектом рассматривается добычный комплекс – рудника Южный Инкай.

Вскрытие продуктивного горизонта производится бурением и сооружением технологических скважин с поверхности земли с обсадкой их полиэтиленовыми трубами с установкой фильтров в интервале продуктивного горизонта. Глубина скважин на месторождении - до 500 метров. После прокачки скважин и достижения ими проектных параметров эксплуатации, скважины обвязываются трубопроводами для подачи в продуктивный пласт выщелачивающих растворов и отбора из пласта продуктивных растворов.

Подачу выщелачивающих растворов в недра осуществляют их наливом через закачные скважины с концентрацией серной кислоты от 5 до 25 г / л, в зависимости от степени отработки технологического блока. Различают три режима подачи серной кислоты: закисление — средняя концентрация 25 г / л, активное выщелачивание — 8 — 12 г / л и довыщелачивание - 5-6 г/л. Расход серной кислоты определяется в основном свойствами минералов выщелачиваемых пород.

Продуктивные растворы по напорным коллекторам поступают в промежуточные пескоотстойники, откуда насосами по магистральным трубопроводам перекачиваются в карту ПР и далее на переработку в ЦППР.

Сорбция урана ведется на ионообменную смолу, заполненную в колонны сорбции (СНК - ЗМ) с последующей её регенерацией. Способ регенерации — нитратная десорбция. На руднике Южный Инкай, также сооружен аффинажный цех для получения готовой продукции – закись-окись урана.

После переработки продуктивных растворов маточные растворы, проходя через карту ВР, насосами по магистральным трубопроводам и рядным закачным коллекторам после доукрепления серной кислотой подаются в закачные скважины, обеспечивая таким образом замкнутый технологический цикл.

На месторождении Инкай руднике Южный Инкай в соответствии с проектами на их эксплуатацию предусмотрены ряд ресурсосберегающих и экологических мероприятий в рамках программ производственного мониторинга окружающей среды.

2.1.2. Перерабатывающий комплекс основного производства

Перерабатывающий комплекс предназначен для переработки продуктивного раствора, поступающего в технологическую карту ПР с геотехнологического поля в готовую продукцию – закись-окись урана (ЗОУ).

В состав перерабатывающего комплекса входят цех переработки продуктивных растворов (ЦППР) и аффинажный цех по производству ЗОУ (ХКПУ).

Конечной продукцией ЦППР является урансодержащий десорбат, конечной продукцией ЦХКПУ - химический концентрат природного урана, т.е. готовая продукция предприятия.

Проектная мощность производства - 3000 т урана в виде закиси-окиси урана (ЗОУ).

Характеристика производимой готовой продукции.

Закись-окись урана – 3OУ , оксид урана производится путем окисления урана до урано-оксидного порошка (U_3O_8) с использованием водорода. Затем порошок U_3O_8 обрабатывается для уменьшения содержания изотопов урана с помощью методов обогащения. Закись-окись урана является важнейшим окислом урана. Закись-окись урана растворяется при кипячении с серной и азотной кислотами, при нагревании до 2000 переходит в двуокись. Закись-окись урана UsOs образуется при окислении на воздухе двуокиси урана, прокаливании при 700С трехокиси, перекиси, солей урана (VI), урана (IV) на воздухе.

Технологическое оборудование.

Основным оборудованием рассматриваемого перерабатывающего комплекса является:

- сорбционные напорные колонны типа СНК-3М;
- сорбционно-десорбционные колонны типа СДК-1500;
- колонны денитрации;
- промывочные колонны;
- колонны-осадители;
- фильтр-пресс;
- реакторы для приготовления растворов химреагентов;
- емкостное оборудование;
- насосы.

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 низко радиоактивных отходов (ТНРО), 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-вверх 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.

Промывка сорбента от песков и илов осуществляется технической водой. 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.

В 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.

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. Товарный десорбат выводится из нижних (торроидальных) частей колонн СДК-1500 и далее направляется в сборную емкость, расположенную в участке осаждения цеха ХКПУ.

Маточники донасыщения колонн СДК-1500 через контрольное сито поступают в буферную емкость, откуда насосами поступают в колонну доулавливания.

Прошедший зоны отмывки отдесорбированный сорбент поступает в колонны денитрации. Денитрация анионита производится серноокислыми растворами в колоннах типа КИ-2000. Далее сорбент подается в колонну отмывки.

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.

Отрегенированный сорбент из промывочных колонн транспортируется в напорные бункеры сорбента колонн СНК-3.

Осаждение химконцентрата природного урана и получение готовой продукции.

Товарный регенерат (десорбат) из сборной емкости, которая расположена в ЦППР, насосами перекачивается в сборную емкость, расположенную в цехе ХКПУ.

Товарный регенерат из сборной емкости подается на каскад осаждения.

Осаждение урана производится аммиачной водой, в реакторах осадителях. Водородный показатель рН поддерживается на заданном уровне при помощи раствора аммиачной воды, дозируется автоматически в соответствии с показаниями рН-метров.

При добавлении раствора аммиачной воды в товарный десорбат, образуются кристаллы полиураната аммония. Осаждение урана из товарного регенерата ведется при температуре 24-40 С.

Осажденная пульпа накапливается в сборной емкости, откуда насосами периодически подается на фильтр-пресса. Маточник фильтрации через узел перекачки растворов подается в шламоотстойник.

По окончании цикла фильтрации осадок на фильтре промывается технической водой, и продувается сжатым воздухом. С фильтр-прессов ХКПУ - химический концентрат природного урана (желтый кек) поступает в загрузочные бункеры обжиговых печей.

Из обжиговых печей выгружается закись-окись природного урана и затаривается в ТУК-44/8. Далее из ТУК-44/8 (согласно нормативных документов ТОО «СП «ЮГХК») формируется партия готовой продукции, состоящая из 36 ТУК-44/8, производится сертификация полученной продукции и отгрузка ее на заводы конверторы.

Характеристика производимой продукции.

Наименование готовой продукции – концентрат природного урана (КПУ).

Требования, предъявляемые к закиси-окиси урана, определяются требованиями международного стандарта - ASTM C-967-87.

Химическая формула - U_3O_8 .

Цвет - оливково-темно-зеленое вещество.

Насыпная плотность - не менее 2,25 г/см³.

Молекулярный вес - 842,09 г-моль.

Не растворяется в воде, растворяется в HNO_3 и H_2SO_4 .

Пожаро-взрывобезопасна.

Токсична, вследствие наличия ионизирующего излучения.

Для учета взаимовлияния воздействий на атмосферный воздух площадок рудника, при инвентаризации выбросов и проведении расчетов рассеивания вся территория рудника принята как единая площадка.

2.1.3. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Участок №4 включает следующие структурные подразделения:

- (001) ЦППР
- (002) ФХЛ
- (003) Слесарная мастерская
- (004) САС и УПР
- (005) Участок производства ХКПУ
- (006) Технологическая насосная станция ПР
- (007) Технологическая насосная станция ВР
- (008) РВР
- (009) Узел фильтрации шлама
- (010) Склад аммиачной воды
- (011) Склад жидких реагентов (СЖР)
- (012) Центральная котельная
- (013) Автотранспортный участок
- (014) Служба главного механика (СГМ)
- (015) СКЛАД ГСМ, АЗС
- (016) Пункт дезактивации и загрузки
- (017) Склад Готовой Продукции
- (018) АБК
- (019) Вахтовый поселок 1
- (020) Вахтовый поселок 2
- (021) Вахтовый поселок VIP
- (022) ГТП
- (023) ГТП Склад жидких реагентов

Расположение источников выбросов на участке №4 представлено на рис.5-6.

(001) 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 вентиляционных вытяжек и общеобменных вытяжных систем.

Здание ЦППР представляет собой здание разделенные на отметки.

Здание состоит из следующих отметок: 0,0 м., 9,2 м., 13,0 м.

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

Вытяжка вентиляционная ВС5 (16) (Технологическое оборудование ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0001);

Вытяжка вентиляционная В-6 (15) (Технологическое оборудование ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0002);

Вытяжка вентиляционная В-15 (ЦППР Лабораторная (мочная)) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0003);

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

Вентиляция помещения В-8 (18-2) (Лаборатория на отм. 00.00 Зонт вытяжной узла смешивания кислоты) (высотой 25 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0004);

Вытяжка вентиляционная В-9 (19-1, 19-2) (Шкафы лаборатории ФХЛ) (высотой 25 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0005);

Вентиляция общеобменная В-2 (12) (Вентиляция ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0006);

На отметке 13,0 м. имеется следующие вытяжные системы:

Вытяжка вентиляционная В-3 (13-1, 13-2) (Технологическое оборудование ЦППР: Поз. 105/1; 2; 3; 4; 5; 6; 13; 14; 15 Контрольные сита. Поз. 107/1; 2; 3; 4; 5; 6 Загрузочный бункер СНК. Поз. 203/1; 2; 3 Загрузочный бункер СДК Поз. 204/1. Колонна ДНК Поз. 205/1. Колонна отмывочная) (высотой 25 м. и диаметром 0,35 м) (источник 0007);

Вентиляция общеобменная В-1 (11) (Вентиляция помещения ЦППР) (высотой 25 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0008);

Вытяжка вентиляционная В-4 (14-1, 14-2) (Технологическое оборудование ЦППР: Поз. 105/7; 8; 9; 10; 11; 12; 16; 17; 18 Контрольные сита. Поз. 107/7; 8; 9; 10; 11; 12; 16; 17; 18 Загрузочные бункера СНК. Поз. 203/3; 4; 5; 6 Загрузочные бункера СДК. Поз. 204/2; 3 Колонна ДНК. Поз. 205/2; 3 Отмывочная колонна) (высотой 23 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0009);

Сварочный пост переносной. Электроды УОНИ-13/55 (1,64 т), Сварочный пост переносной. Электроды МР-3 (0,11 т) (источник 6001);

Шлифовальная машина (1 шт.) (источник 6002);

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС ЦППР. Расход топлива 450 тонн/год, 110,94 кг/ч. Мощность – 504 кВт (243,3 г/кВт*ч) (источник 0010).

(002) ФХЛ

Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 (Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7) (высотой 10 м. и диаметром 0,18 м) (источник 0011 01-07).

(003) Слесарная мастерская

Труба вентиляционная (Сверлильный станок 1,5 квт/час, Пескоструйный аппарат Масса очищаемых деталей 0,2т, Шлифовальная машина (1 шт.) d=300, Станок отрезной) (высотой 10 м. и диаметром 0,18 м) (источник 0012 01-04);

Бензопила (источник 6003);

Газонокосилка (источник 6004).

(004) САС и УПР

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 две боковые вытяжки. Общее количество селитры к пересыпке – 5922 тонн селитры в год.

В помещении №2 имеются источники выделения: Узел загрузки нитрата аммония; Чан приготовления десорбирующего раствора; Вентиляция помещения УПР 2 шт.

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

Труба аспирационная (Узел загрузки нитрата аммония) (высотой 10 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0013);

Труба аспирационная (Чан приготовления десорбирующего раствора) (высотой 10 м. и диаметром 0,1 м) (источник 0014);

Труба вентиляционная (Вентиляция помещения УПР) (высотой 10 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0015);

Труба вентиляционная (Вентиляция помещения УПР) (высотой 10 м. и диаметром 0,1 м) (источник 0016);

Боковая вытяжка САС 2 шт. (высотой 5 м. и диаметром 0,4 м) (источник 0017-0018).

(005) Участок производства ХКПУ

В здании ХКПУ источниками выбросов загрязняющих веществ является участки работы технологического оборудования. Выбросы вредных веществ от технологического оборудования участков и помещения в атмосферу осуществляются с помощью вентиляционных вытяжек и общеобменных вытяжных систем.

Здание ХКПУ представляет собой здание разделенные на отметки.

Здание состоит из следующих отметок: 0,0 м., 2,2 м.

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

Вентиляция В-5 (54-1, 54-2) (Технологическое оборудование ХКПУ, Поз. 302/1; 2; 3. Поз. 304/1; 2. 20 м³ буферные емкости NaOH Поз. 303 Контактный чан растворения NaOH) (высотой 15 м. и диаметром 0,15 м) (источник 0019);

Вентиляция В-4 (55-1, 55-2) (Технологическое оборудование, Поз. 219. Емкость приготовления десорбирующего раствора Поз. 220) (высотой 15 м. и диаметром 0,15 м) (источник 0020);

Вентиляция В-6 (56-1, 56-22) (Технологическое оборудование, Поз. 219. Буферная емкость товарного десорбата 80м³ Поз. 311. Емкость буферная маточника КМП Поз. 313/1; 2; 3. Репульпатор Поз. 310/1; 2; 3. Конусный осадитель) (высотой 15 м. и диаметром 0,25 м) (источник 0021);

Вытяжная вентиляция В-7 (Вентиляция помещения ХКПУ) (высотой 15 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0025);

Труба вентиляционная (22-1-2 и 22-1-1) (Узлы сушки прессов, узел подготовки готовой продукции) (высотой 15 м. и диаметром 0,45 м) (источник 0026);

Труба вентиляционная №1, №2 (С пенного скруббера) (высотой 15 м. и диаметром 0,1 м) (источник 0027);

Труба вентиляционная №3 (2 шт.) (Газоочистка, Обжиговая печь) (высотой 15 м. и диаметром 0,45 м) (источник 0028 01-02);

Труба вентиляционная (Вытяжка от участка фильтр пресс) (высотой 15 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0029);

Труба вентиляционная (От установки ЗОУ, заполнение ТУК 44/8) (высотой 15 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0030);

На отметке 2,2 м. имеются следующие вытяжные системы:

Труба вентиляционная В-1 (51) (Помещение ХКПУ с фильтрами и дезактивацией) (высотой 15 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0022);

Труба вентиляционная В-2 (52) (Вентиляция помещения ХКПУ) (высотой 15 м. и диаметром 0,3 м) (источник 0023);

Труба вентиляционная В-3 (53) (Вентиляция общеобменная. Помещение ХКПУ с емк. 217, 220) (высотой 15 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0024);

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС ХКПУ. Расход топлива 250 тонн/год, 65,704 кг/ч. Мощность – 275 кВт (210 г/кВт*ч) (источник 0031).

(006) Технологическая насосная станция ПР

Труба вентиляционная помещения ЦНС ПР (высотой 10 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0032);

Технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 1,47 г/л) (источник 6005);

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС ТНС ПР. Расход топлива 200 тонн/год, 176,3 кг/ч. Мощность – 732 кВт (186,6 г/кВт*ч) (источник 0033).

(007) Технологическая насосная станция ВР

Труба вентиляционная помещения ЦНС ВР (высотой 10 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0034 - 0037);

Технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 1,66 г/л) (источник 6006);

Резервная технологическая карта ПР (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 1123 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 1,66 г/л) (источник 6007);

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС ТНС ВР. Расход топлива 200 тонн/год, 176,3 кг/ч. Мощность – 732 кВт (186,6 г/кВт*ч) (источник 0038).

(008) РВР

Для бесперебойной работы на ГТП установлены компрессоры. Компрессор XRVS 336, годовой расход 10 тонн дизельного топлива (источник 0039).

(009) Узел фильтрации шлама

Вентиляция узла фильтрации шлама (источник 0040);

Шламонакопитель (Площадь зеркала (испарения) с поверхности - 816 м² Концентрации серной кислоты в выщелачивающих растворах – 2,23 г/л) (источник 6008);

(010) Склад аммиачной воды

Емкость для аммиачной воды V= 100 м³ (2 шт.) (высотой 10,5 м. и диаметром 0,5 м) (источник 0041 - 0042).

(011) Склад жидких реагентов (СЖР)

Для обеспечения предприятия серной кислотой предусматривается устройство расходного склада на открытом воздухе. Он включает в себя приемный узел с площадкой обслуживания, открытую насосную станцию и 2 резервуара. Резервуары устанавливаются на фундаментах в специально изготовленном из кислотостойких материалов поддоне, который гарантирует вместимость аварийного разлива серной кислоты. Опорожнение поддона при аварии обеспечивается теми же насосами, что и разгрузка кислоты из автоцистерны. Подача кислоты на технологические участки осуществляется насосами.

Случайные проливы кислоты при работе насосов гарантированы от разливов на местность оборудованием корытообразного фундамента.

Организованные выбросы вредных веществ (аэрозоли серной кислоты) производятся в момент закачки серной кислоты в накопительные емкости. Выбросы от каждого из двух резервуаров осуществляются через дыхательные клапана диаметром 108 мм гидрозатворного устройства осушителя воздуха с КПД 98 %.

На СЖР имеются резервуары – 2 шт., объемом 300 м³, и приемная емкость для серной кислоты V=30 м³ надземная. Годовое количество серной кислоты – 1800 тонн для одной емкости и 1800 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.

СЖР 3. Емкость 1 и 2 для серной кислоты V=300 м³ надземная 2 шт. (высотой 6,5 м. и диаметром 0,108 м) (источник 0043 - 0044) и приемная емкость серной кислоты 30 м³ (источник 0045).

СЖР 1. Емкость 1 и 2 для серной кислоты $V=300$ м³ надземная 2 шт. (высотой 6,5 м. и диаметром 0,108 м) (источник 0046 - 0047) и приемная емкость серной кислоты 30 м³ (источник 0048). Источник находится в нерабочем состоянии.

(012) Центральная котельная

Для отопления помещений в центральной котельной установлены водогрейные котлы ВИТАМАХ LCB (2 шт.), ККС-КВА-1600. Расход дизтоплива 365,55 тонн/год, 23,18 г/с. Режим работы 8760 часов в год. Высота источника 14 м, диаметр 0,4 м (источник 0049);

Расходная емкость центральной котельной $V = 25$ м³ (2 шт.) для хранения дизельного топлива. Расход топлива 182,775 тонн/год, 30,56 г/с. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0050 - 0051). И расходная емкость $V=0,71$ м³. Расход топлива 365,55 тонн/год, 30,56 г/с. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 0,7 м³/час (источник 0052).

(013) Автотранспортный участок

В АТУ имеется СТО №№1, 2 (для легковых авто), 3 (для легковых авто) (источник 0053-0055). Основными источниками выделения является – въезд и выезд автотранспорта.

В мастерской по ремонту насосов находится: Станок универсально заточной ЗЕ642, Электроды УОНИ-13/55, Станок отрезной, Электроды МРЗ, Электроды НЖ-13. В помещении имеются вентиляционные трубы (высотой 11,5 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0056 - 0061).

Автостоянка АТУ (источник 6009).

(014) Служба главного механика (СГМ)

Вентиляция помещения СГМ (высотой 8 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0062). В здании СГМ расположены Станок токарно-винторезный 16Д20, Станок вертикально-сверлильный, Станок фрезерный, Электроды МРЗ, Электроды НЖ-13, Станок универсально заточной ЗЕ642 (высотой 8 м. и диаметром 0,2 м) (источник 0063 01-06).

(015) Склад ГСМ, 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 30, 40, 0,2 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 2 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. Выбросы от ТРК учтены при расчете выбросов от резервуаров.

Емкость для бензина. Осенне-зимний период – 118961,5 л. Весенне-летний период – 0 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0064).

ТРК для бензина. Осенне-зимний период – 118961,5 л. Весенне-летний период – 0 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 2,4 м³/ч (источник 0065).

Емкость для дизельного топлива. Осенне-зимний период – 501758 л. Весенне-летний период – 225335 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0066).

ТРК для дизельного топлива. Осенне-зимний период – 501758 л. Весенне-летний период – 225335 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 2,4 м³/ч (источник 0067).

Емкость для масла. Осенне-зимний период – 150 л. Весенне-летний период – 150 л. Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар – 16 м³/ч (источник 0068).

(016) 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) 8 раз в день, МАЗ (забирает товарный десорбат 20 м.куб) 1-2 раза в день (труба вентиляционная высота 10 м, диаметр 0,1 м) (источник 0069).

Узел дезактивации (труба вентиляционная высота 15 м, диаметр 0,5 м) (источник 0070). Общее количество воды, используемой 3000 м³/год, площадь обработки 112 м², раствор смс 6 л/м², 672 л/авто, объем на 1автомобиль - 0,672 м³/авто, кол-во за год – 600 ед., концентрация Ссмс в растворе – 3% или 30 кг/м³.

(017) Склад Готовой Продукции

Вентиляция помещения склада ГП (4 ед.) ЛКМ (труба вентиляционная высота 10 м, диаметр 0,5 м) (источник 0071) Расход Эмали – 1,5 тонны/год, растворитель – 1,5 тонны/год для частичной подкраски ТУК 44/8 с ГП. Станок деревообрабатывающий (труба вентиляционная высота 15 м, диаметр 0,5 м) (источник 0072).

(018) АБК

В АБК имеется две вентиляционных трубя от прачечной (труба вентиляционная высота 2 м, диаметр 0,35 м) (источник 0073 - 0074) и Автостоянка АБК (источник 6010).

(019) Вахтовый поселок 1

Для отопления помещений вахтового поселка 1 в котельной установлен котел (дымовая труба высота 14 м, диаметр 0,4 м) (источник 0078), используется дизтопливо – 365,55 т/год, 23,51 г/с, режим работы 8760 часов в год. 2 емкости 5 м³ (высота источника 4 м, диаметр 0,05 м) (источник 0076 – 0077).

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС. Расход топлива 90 тонн/год, 62,178 кг/ч. Мощность – 280 кВт (213 г/кВт*ч) (источник 0075).

Автостоянка вахтового поселка 1 (источник 6011).

(020) Вахтовый поселок 2

Для отопления помещений вахтового поселка 2 в котельной установлен котел (дымовая труба высота 14 м, диаметр 0,4 м) (источник 0079), используется дизтопливо – 365,55 т/год, 23,51 г/с, режим работы 8760 часов в год. 2 емкости 10 м³ (высота источника 4 м, диаметр 0,05 м) (источник 0081 – 0082).

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС. Расход топлива 90 тонн/год, 56 кг/ч. Мощность – 220 кВт (240 г/кВт*ч) (источник 0080).

Автостоянка вахтового поселка 2 (источник 6012).

(021) Вахтовый поселок VIP

Для отопления помещений вахтового поселка VIP в котельной установлен котел (дымовая труба высота 14 м, диаметр 0,4 м) (источник 0083), используется дизтопливо – 365,55 т/год, 23,51 г/с, режим работы 8760 часов в год. Емкость 10 м³ (высота источника 4 м, диаметр 0,05 м) (источник 0085).

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС. Расход топлива 10 тонн/год, 12,814 кг/ч. Мощность – 52 кВт (242,52 г/кВт*ч) (источник 0084).

(022) ГТП

Передвижной САГ АДД4004. Мощность - 37 кВт. Расход дизтоплива – 10,56 т (источник 0086).

Электросварочные работы Электроды УОНИ-13/55 (источник 6013).

Для бесперебойного обеспечения электроэнергией при аварийном отключении электроэнергии имеется дизельная электростанция ДЭС (2 ед.). Расход топлива 200 тонн/год, 33,884 кг/ч. Мощность – 150 кВт (238 г/кВт*ч) (источник 0087).

Компрессор XRVS 336, годовой расход 17,2 тонны дизельного топлива (источник 0088).

Генератор бензиновый 8 кВт. Мощность - 8 кВт. Бензин 0,5 т (источник 0089).

(023) ГТП Склад жидких реагентов

В процессе переработки урана основным реагентом является серная кислота, так как серная кислота используется в больших количествах, на ГТП имеются резервуары – 2 шт., объемом 300 м³, и приемная емкость для серной кислоты V=25 м³ надземная, 2 шт. объемом 600 м³, и приемная емкость для серной кислоты V=25 м³ надземная. Годовое количество серной кислоты – 3600 тонн для СЖР 2 и 9000 тонн для СЖР 4.

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.

СЖР 2. Емкость 1 и 2 для серной кислоты V=300 м³ надземная 2 шт. (высотой 6,5 м. и диаметром 0,108 м) (источник 0090 - 0091) и приемная емкость серной кислоты 25 м³ (источник 0092).

СЖР 4. Емкость 1 и 2 для серной кислоты V=600 м³ надземная 2 шт. (высотой 6,5 м. и диаметром 0,108 м) (источник 0093 - 0094) и приемная емкость серной кислоты 30 м³ (источник 0095).

Перечень автотранспорта ТОО «СП «ЮГХК» для рудника Юэный Инкай участок №4 приведен в Приложении 2 (Исходные данные, акт инвентаризации).

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

В цехе ХКПУ в отделении прокатки установлена роторная трубчатая печь, выбросы пыли и газы, отходящие от узла загрузки сырья в печи подвергаются очистке в трехступенчатой системе полый скруббер + скруббер Вентури + газопромыватель. Степень эффективной очистки газов от пыли составляет не менее 99,99%, степень очистки газов 70%.

Организованные выбросы вредных веществ (аэрозоли серной кислоты) от СЖР производятся в момент закачки серной кислоты в накопительные емкости. Выбросы от каждого из двух резервуаров осуществляются через дыхательные клапана диаметром 108 мм гидрозатворного устройства осушителя воздуха с КПД 98 %, установленного на высоте 6,5 м.

Герметичный слив топлива из автоцистерн на АЗС 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.

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 Южный Инкай участок №4 на 2026-2030 гг., приведены в таблице 2.1.

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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/ макс. 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	
												Площадка 1														
001		Технологическое оборудование ЦППР	1	8760	Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная ВС5	0001	25	0.35	8.4	0.8081747	21	119	-271							0303	Аммиак (32)	0.002423295	3.229	0.076421031	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.000646212	0.861	0.020378942	2026	
001		Технологическое оборудование ЦППР	1	8760	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная В-6 (56/1,2)	0002	25	0.5	10.2	2.0027653	19	101	-271							0303	Аммиак (32)	0.0280245	14.967	0.883780632	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.00600525	3.207	0.189381564	2026	
001		ЦППР Лабораторная (моечная)	1	8760	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная В-15	0003	25	0.5	12	2.3561945	20	102	-271							0303	Аммиак (32)	0.00471	2.145	0.14853456	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.0021195	0.965	0.066840552	2026	
001		ЦППР Лаборатория на отм. 00.00	1	8760	Отм. 9.2 Вентиляция помещения В-8 (18-2)	0004	25	0.35	13.8	1.3277156	22	104	-271							0303	Аммиак (32)	0.014597468	11.880	0.460345735	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.00092893	0.756	0.029294729	2026	
001		ЦППР Шкафы лаборатории ФХЛ	1	8760	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная В-9 (19-1, 19-2)	0005	25	0.35	13.2	1.2699888	20	121	-271							0303	Аммиак (32)	0.001142411	0.965	0.036027058	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.000888542	0.751	0.028021045	2026	
001		Вентиляция ЦППР	1	8760	Отм. 9.2 Вентиляция общеобменная В-2 (12)	0006	25	0.5	12	2.3561945		123	-271							0303	Аммиак (32)	0.009808575	4.163	0.309323221	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.003035988	1.289	0.095742902	2026	
001		Технологическое оборудование ЦППР, Поз. 105/1; 2; 3; 4; 5; 6; 13; 14; 15 Контрольные сита, Поз. 107/1; 2; 3; 4; 5; 6 Загрузочный бункер СНК, Поз. 203/1; 2; 3 Загрузочный бункер СДК, Поз. 204/1 Колонна ДНК, Поз. 205/1 Колонна отмывочная	1	8760	Отм. 13.0 Вытяжка вентиляционная В-3 (13-1, 13-2)	0007	25	0.35	14.4	1.3854424	24	67	-283							0303	Аммиак (32)	0.00969318	7.612	0.305684124	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.003184902	2.501	0.100439069	2026	
001		Вентиляция помещения ЦППР	1	8760	Отм. 13.0 Вентиляция общеобменная В-1 (11)	0008	25	0.5	12	2.3561945	22	89	-277							0303	Аммиак (32)	0.00942	4.320	0.29706912	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.002826	1.296	0.089120736	2026	
001		Технол. оборуд. ЦППР, Поз. 105/7; 8; 9; 10; 11; 12; 16; 17; 18 Контрольные сита, Поз. 107/7; 8; 9; 10; 11; 12; 16; 17; 18 Загрузочные бункера СНК, Поз. 203/3; 4; 5; 6 Загрузочные бункера СДК, Поз. 204/2; 3 Колонна ДНК,	1	8760	Отм. 13.0 Вытяжка вентиляционная В-4 (14-1, 14-2)	0009	25	0.5	11.4	2.2383848	19	141	-283							0303	Аммиак (32)	0.0044745	2.138	0.141107832	2026	
																				0322	Серная кислота (517)	0.00134235	0.641	0.04233235	2026	

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Про-изв-одс-тво	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	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
001		Поз. 205/2; 3 Отмывочная колонна ДЭС ЦППР	1	4056	Труба выхлопная	0010	4.5	0.05	14.4	0.0282743	120.2	141	-291							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.9245	47094.036	13.5	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.20185	61222.247	17.55	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.154083333	7849.006	2.25	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.308166666	15698.012	4.5	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.770416666	39245.030	11.25	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03698	1883.761	0.54	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.03698	1883.761	0.54	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.3698	18837.615	5.4	2026
002		Вентиляция ФХЛ Комната хранения проб Атомный спектрометр Массовый спектрометр Вентиляция ФХЛ ВЗ Зонт вытяжной узла смешивания кислоты Вентиляция от шкафов и оборудования	1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 8760 8760 8760	Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	0011	10	0.18	2.4	0.0610726	23	97	-271							0302	Азотная кислота (5)	0.001281875	22.758	0.040425168	2026
																				0303	Аммиак (32)	0.00256375	45.515	0.080850329	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000769125	13.655	0.024255098	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00153825	27.309	0.048510196	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0010255	18.206	0.032340133	2026
003		Сверлильный станок Пескоструйный аппарат Шлифовальная машина (1 шт.) Станок отрезной	1 1 1 1	660 8 6 6	Труба вентиляционная	0012	10	0.18	2.4	0.0610726	21	81	-271							2902	Взвешенные частицы (116)	0.0472	832.301	0.0043153	2026
																				2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.072	1269.611	0.0020736	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0034	59.954	0.0000734	2026
004		Узел загрузки нитрата аммония	1	8760	Труба аспирационная	0013	10	0.2	10.3	0.323584	21	24	-272							0303	Аммиак (32)	0.021766166	72.440	0.686417811	2026
																				0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.005833	19.413	0.248724	2026
004		Чан приготовления десорбирующего раствора	1	8760	Труба аспирационная	0014	10	0.1	11	0.0863938	22	28	-271							0303	Аммиак (32)	0.0198605	248.409	0.626320728	2026
004		Вентиляция помещения УПР	1	8760	Труба вентиляционная	0015	10	0.3	7.8	0.5513495	25	30	-285							0303	Аммиак (32)	0.002777393	5.499	0.087587859	2026
																				0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (0.000073	0.145	0.003109	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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	температура, °C	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										
004		Вентиляция помещения УПР	1	8760	Труба вентиляционная	0016	10	0.1	7.9	0.0620465	22	30	-287						0303 Аммиак (32)	5.411	0.009798082	2026			
																			0305 Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	1.271	0.003109	2026			
004		Боковая вытяжка САС	1	8760	Боковая вытяжка САС	0017	5	0.4	2.5	0.3141593	20	-5	-272						0303 Аммиак (32)	10.824	0.099914247	2026			
																			0305 Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.249	0.003109	2026			
004		Боковая вытяжка САС	1	8760	Боковая вытяжка САС	0018	5	0.4	2.5	0.3141593	20	-5	-290						0303 Аммиак (32)	10.824	0.099914247	2026			
																			0305 Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.249	0.003109	2026			
005		Технологическое оборудование ХКПУ, Поз. 302/1; 2; 3. Поз. 304/1; 2. 20 м3 буферные емкости NaOH Поз. 303 Контактный чан растворения NaOH	1	8760	Отм. 0.0. Вентиляция В-5 (54-1, 54-2)	0019	12	0.15	13.2	0.2332633	23	47	-284						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	8.290	0.056246325	2026			
																			0303 Аммиак (32)	5.093	0.034556565	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	0.867	0.005881969	2026			
005		Технологическое оборудование, Поз. 219. Емкость приготовления десорбирующего раствора Поз. 220	1	8760	Отм. 0.0. Вентиляция В-4 (55-1, 55-2)	0020	12	0.15	13.2	0.2332633	20	64	-290						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.601	0.004117378	2026			
																			0303 Аммиак (32)	4.076	0.027939351	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	0.751	0.005146723	2026			
005		Технологическое оборудование, Поз. 219. Буферная емкость товарного десорбата 80м3 Поз. 311. Емкость буферная маточника КМП Поз. 313/1; 2; 3. Репульпатор Поз. 310/1; 2; 3. Конусный осадитель	1	8760	Отм. 0.0. Вентиляция В-6 (56-1, 56-22)	0021	12	0.25	15.6	0.7657632	22	47	-255						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	4.299	0.096064727	2026			
																			0303 Аммиак (32)	22.681	0.506874186	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	3.240	0.072410598	2026			
005		Помещение ХКПУ с фильтрами и дезактивацией	1	8760	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-1 (51)	0022	12	0.3	12	0.84823	22	47	-254						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.367	0.009090315	2026			
																			0303 Аммиак (32)	3.240	0.080208662	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	1.080	0.026736221	2026			
005		Вентиляция помещения ХКПУ	1	8760	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-2 (52)	0023	12	0.3	13.8	0.9754645	21	47	-253						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.258	0.007379197	2026			
																			0303 Аммиак (32)	2.583	0.073791969	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	1.399	0.03997065	2026			
005		Вентиляция общеобменная ХКПУ с емк.	1	8760	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-3 (53)	0024	12	0.2	9.6	0.3015929	21	47	-252						0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.958	0.008460529	2026			

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Производство	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	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. 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/м3	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
005		217, 220	1	8760	Отм. 0.0. Вытяжная вентиляция В-7	0025	12	0.3	11.6	0.8199557	22	47	-248							0303 Аммиак (32)	0.000211008	0.753	0.006654348	2026	
		Вентиляция помещения ХКПУ																		0322 Серная кислота (517)	0.00015072	0.538	0.004753106	2026	
																				0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.000254057	0.335	0.008011954	2026	
005		Узлы сушки прессов, узел подготовки ГП	1	8760	Отм. 0.0. Труба вентиляционная (22-1-2 и 22-1-1)	0026	12	0.45	11.4	1.8130917	25	47	-251							0303 Аммиак (32)	0.001966896	2.592	0.062028032	2026	
																				0322 Серная кислота (517)	0.001065402	1.404	0.033598517	2026	
																				0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.005617735	3.382	0.177160883	2026	
005		С пенного скруббера	1	8760	Отм. 0.0. Труба вентиляционная №1, №2	0027	12	0.1	11	0.0863938	22	47	-250							0303 Аммиак (32)	0.030806933	18.547	0.971527423	2026	
																				0322 Серная кислота (517)	0.002355824	1.418	0.074293274	2026	
																				0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.000043175	0.540	0.001361567	2026	
005		Газоочистка, Обжиговая печь, труба 1	1	8760	Отм. 0.0. Труба вентиляционная №3	0028	12	0.45	12.6	2.0039434	23	38	-232			Полый скруббер, Скруббер Вентури, газопромыватель	0303 Аммиак (32)	100	70.00/70.00	0303 Аммиак (32)	0.000043175	0.540	0.001361567	2026	
		Газоочистка, Обжиговая печь, труба 2	1	8760													0322 Серная кислота (517)	100	70.00/70.00	0303 Аммиак (32)	0.092134666	49.850	2.905558796	2026	
		Вытяжка от участка фильтр пресс	1	8760	Отм. 0.0. Труба вентиляционная	0029	12	0.3	11.6	0.8199557	21	65	-266				0322 Серная кислота (517)	100	99.00/99.99	0303 Аммиак (32)	0.004005856	2.167	0.126328644	2026	
																	2902 Взвешенные частицы (116)	100		2902	0.0005608	0.303	0.01768601	2026	
005		От установки ЗОУ, заполнение ТУК 44/8	1	8760	Отм. 0.0. Труба вентиляционная	0030	12	0.2	11.4	0.3581416	21	56	-212							0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.007621722	10.010	0.240358625	2026	
																				0303 Аммиак (32)	0.04261608	55.972	1.343940699	2026	
																				0322 Серная кислота (517)	0.00491724	6.458	0.155070081	2026	
005		ДЭС ХКПУ	1	3805	Труба выхлопная	0031	4.5	0.05	40	0.938008	120.2	24	-255							0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.001396044	4.198	0.044025644	2026	
																				0303 Аммиак (32)	0.00751716	22.604	0.237061158	2026	
																				0322 Серная кислота (517)	0.00071592	2.153	0.022577253	2026	
																				0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.547533333	840.727	10.5	2026	
																				0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.711793333	1092.945	13.65	2026	
																				0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.091255555	140.121	1.75	2026	
																				0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.182511111	280.242	3.5	2026	
																				0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.456277777	700.606	8.75	2026	
																				1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.021901333	33.629	0.42	2026	
																				1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.021901333	33.629	0.42	2026	
																				2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.219013333	336.291	4.2	2026	
006		Вентиляция помещения ЦНС ПР	1	8760	Труба вентиляционная	0032	10	0.5	7.2	1.4137167	22	78	-323							0322 Серная кислота (517)	0.0002826	0.216	0.008912074	2026	
006		ДЭС ТНС ПР	1	1134	Труба выхлопная	0033	4.5	0.05	80	2.2185912	120.2	29	-295							0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.469166666	953.772	6	2026	

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Производство	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	Кoeff. 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										
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007	Вентиляция помещения ЦНС ВР	1	8760	Труба вентиляционная	0034	10	0.5	8.4	1.6493361	27	114	-437								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.909916666	1239.904	7.8	2026
007	Вентиляция помещения ЦНС ВР	1	8760	Труба вентиляционная	0035	10	0.5	7.8	1.5315264	27	107	-437								0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.244861111	158.962	1	2026
007	Вентиляция помещения ЦНС ВР	1	8760	Труба вентиляционная	0036	10	0.5	7.2	1.4137167	27	113	-430								0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.489722222	317.924	2	2026
007	Вентиляция помещения ЦНС ВР	1	8760	Труба вентиляционная	0037	10	0.5	6.6	1.295907	25	107	-431								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.224305555	794.810	5	2026
007	ДЭС ТНС ВР	1	1134	Труба выхлопная	0038	4	0.05	80	2.2185912	120.2	71	-435								1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.058766666	38.151	0.24	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.058766666	38.151	0.24	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.587666666	381.509	2.4	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0006594	0.439	0.020794838	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00030615	0.220	0.009654746	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0004239	0.330	0.01336811	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00077715	0.655	0.024508202	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.469166666	953.772	6	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.909916666	1239.904	7.8	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.244861111	158.962	1	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.489722222	317.924	2	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.224305555	794.810	5	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.058766666	38.151	0.24	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.058766666	38.151	0.24	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.587666666	381.509	2.4	2026
008	Компрессор ХРВС -336 cd	1	450	Труба выхлопная	0039	3	0.05	80	0.7225732	120.2	115	-158								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.191146667	381.009	0.128	2026
																				0304	Азот (II) оксид (0.031061333	61.914	0.0208	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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										
												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
009		Вентиляция узла фильтрации шлама	1		Труба	0040	12	0.4	16.2	2.035752	21	-4	-371							0328	Азота оксид) (6)	0.008889067	17.718	0.0057143	2026
010		Емкость для аммиачной воды V= 300 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0041	10.5	0.5	12	2.3561945	20	-74	-359							0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.074666667	148.832	0.05	2026
010		Емкость для аммиачной воды V= 300 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0042	10.5	0.5	13.2	2.5918139	19	-74	-353							0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.192888889	384.482	0.13	2026
011		СЖР3. Емкость 1 для серной кислоты V= 300м3 надзем.	1	8760	Дыхательный клапан	0043	6.5	0.108	7.8	0.0714549	19	-92	-242							0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000000213	0.0004	0.0000002	2026
011		СЖР3. Емкость 2 для серной кислоты V= 300м3 надзем.	1	8760	Дыхательный клапан	0044	6.5	0.108	6.6	0.0604618	19	-92	-254							1325	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0021336	4.253	0.0014286	2026
011		Приемная емкость серной кислоты 30 м3	1	79	Дыхательный клапан	0045	6.5	0.108	7.13	0.06532	19	-98	-264							2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.051555467	102.765	0.0342857	2026
011		СЖР1. Емкость 1 для серной кислоты V= 300м3 надзем.	1		Дыхательный клапан	0046	6.5	0.108	1.2	0.0109931	19	-28	-234							0322	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00087845	13.149	0.027702789	2026
011		СЖР1. Емкость 2 для серной кислоты V= 300м3 надзем.	1		Дыхательный клапан	0047	6.5	0.108	1.2	0.0109931	19	-29	-245							0322	Серная кислота (517)	0.001111934	19.671	0.035065944	2026
011		Приемная емкость серной кислоты 30 м3	1		Дыхательный клапан	0048	6.5	0.108	7.13	0.06532	19	-35	-256							0322	Серная кислота (517)	0.000432	7.074	0.0000885	2026
012		Водогрейный котел ВИТАМАХ LCB (2 шт.), ККС-КВА-1600	1	8760	Труба	0049	14	0.4	5	0.6283185	130	173	-276							0301	Серная кислота (517)	0.0732	171.978	1.1536	2026
																				0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.011895	27.946	0.18746	2026
																				0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.005795	13.615	0.0913875	2026
																				0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.1362984	320.224	2.149434	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Про-изв-одство	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
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			
012		Расходная емкость котельной V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0050	8.5	0.05	3.57	0.0070097	25	172	-295							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3171024	745.010	5.000724	2026			
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	0.760	0.0000007991	2026		
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	270.511	0.0002846009	2026		
012		Расходная емкость котельной V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0051	8.5	0.05	3.57	0.0070097	25	177	-295								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	0.760	0.0000007991	2026		
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	270.511	0.0002846009	2026	
																						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	0.760	0.0000024752	2026	
012		Расходная емкость котельной V=0,71 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0052	8.5	0.05	3.57	0.0070097	25	177	-271								2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	270.511	0.0008815248	2026		
																						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004877	0.760	0.0000024752	2026	
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001737122	270.511	0.0008815248	2026	
013		СТО №1	1	2720	Труба	0053	11.5	0.35	2.3	0.2212859	25	51	-137								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0003842	1.895	0.0002660878	2026		
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000062432	0.308	0.0000432393	2026	
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000059416	0.293	0.0000216749	2026	
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000069083	0.341	0.000051144	2026	
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003815833	18.823	0.0034019136	2026	
																						2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000550166	2.714	0.0002516904	2026	
																						2732	Керосин (654*)	0.000202583	0.999	0.0001494216	2026	
																						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0000398	0.196	0.0000207233	2026	
013		СТО №2 (для легковых авто)	1	2720	Труба	0054	11.5	0.35	2.3	0.2212859	25	59	-138									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000006467	0.032	0.0000033675	2026	
																							0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000001566	0.008	0.0000005242	2026
																							0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000014033	0.069	0.0000091565	2026
																							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001890666	9.326	0.0018362088	2026
																							2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.000185333	0.914	0.00017676	2026
																							2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.000185333	0.914	0.00017676	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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 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	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	
013	Вентиляция помещения		1		Труба отводная мастерской по ремонту насосов	0059	11.5	0.2	2.3	0.0722566	23	81	-135							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)	0.000347	5.207	0.00015	2026	
013	Станок отрезной		1	8	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	0060	11.5	0.2	2.3	0.0722566	23	79	-132							2902	Взвешенные частицы (116)	0.011	165.061	0.000317	2026	
013	Сварочный аппарат. Электроды МР3		1	2800	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	0061	11.5	0.2	2.3	0.0722566	23	72	-134							2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0046	69.025	0.0001325	2026	
	Сварочный аппарат. Электроды НЖ-13		1	1067										0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0015	22.508	0.014229	2026							
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002624	3.937	0.0025048	2026	
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00001	0.150	0.0000384	2026	
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001223	1.835	0.000816	2026	
014	Вентиляция помещения СГМ		1	8760	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	0062	8	0.2	13.8	0.4335398	23	70	-139							2902	Взвешенные частицы (116)	0.000173328	0.433	0.005466072	2026	
014	Станок токарно-винторезный 16Д20		1	1360	Труба	0063	8	0.3	2.5	0.1767146	22	69	-133							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.001229	7.515	0.01025	2026	
	Станок вертикально-сверлильный		1	660																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0002143	1.310	0.0018042	2026	
	Станок фрезерный		1	1320																0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00001	0.061	0.0000336	2026	
	Электроды МР-3		1	2500																						
	Электроды НЖ-13		1	933																						
	Станок универсально заточной ЗЕ642		1	330																0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011114	0.680	0.000624	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.00854	52.221	0.024715	2026	

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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 эксплуатационная степень очистки/макс. степень 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										
015		Емкость для хранения бензина АИ-92 V = 30 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0064	2	0.05	2.24	0.0043982	25	-10	-144						116)	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0026	15.899	0.00309	2026
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.111304	523997.739	0.024801055	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.780312	193663.122	0.009166165	2026	
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.078	19358.569	0.00091625	2026	
																			0602	Бензол (64)	0.07176	17809.883	0.00084295	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.009048	2245.594	0.000106285	2026	
015		ТРК для бензина	1	8760	Дыхательный клапан	0065	2	0.05	0.36	0.0007069	25	-8	-151						0621	Метилбензол (349)	0.067704	16803.238	0.000795305	2026	
																			0627	Этилбензол (675)	0.001872	464.606	0.00002199	2026	
																			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.5305328	819233.823	0.03884258	2026	
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.1960784	302778.749	0.01435574	2026	
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0196	30265.769	0.001435	2026	
																			0602	Бензол (64)	0.018032	27844.507	0.0013202	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0022736	3510.829	0.00016646	2026	
015		Емкость для хранения дизтоплива V = 40 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0066	2	0.05	2.24	0.0043982	25	7	-144						0621	Метилбензол (349)	0.0170128	26270.687	0.00124558	2026	
																			0627	Этилбензол (675)	0.0004704	726.378	0.00003444	2026	
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028	6.949	0.00004606	2026	
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.009972	2474.919	0.01640394	2026	
015		ТРК для дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0067	2	0.05	0.36	0.0007069	25	7	-152						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007316	11.298	0.0000476	2026	
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.002605683	4023.623	0.0169524	2026	
015		Емкость для хранения масла V = 0,2 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0068	2	0.05	2.24	0.0043982	25	-31	-171						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.001067	264.815	0.000001632	2026	
016		Пост дезактивации	1	8760	Труба вентиляционная	0069	10	0.1	4.33	0.0340077	24	-7	-200						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002896	92.644	0.0202272	2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000471	15.067	0.00328692	2026	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0002786	8.912	0.0012188	2026	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.0002564	8.202	0.0025123	2026	

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Производство	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	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
016	Аспирация тех. оборудования узла дезактивации	1	812	Труба аспирационная	0070	15	0.5	2.7	0.5301438	21	-7	-192								0337	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0145	463.857	0.07964	2026
017	Вентиляция помещения склада ГП (4 ед.) ЛКМ	1	8760	Труба аспирационная	0071	10	0.5	2.2	0.431969	22	-79	-126								2732	Керосин (654*)	0.00196	62.701	0.011111	2026
017	Станок деревообработки вакуий	1	812	Труба аспирационная. Вентиляция помещения склада ГП	0072	15	0.5	2.7	0.5301438	22	-76	-113								2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.000828	1.682	0.0024192	2026
018	Вентиляция 1 прачечная	1	8760	Труба	0073	2	0.35	1.6	0.153938	22	189	-235								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.079166666	198.038	0.855	2026
018	Вентиляция 1 прачечная	1	8760	Труба	0074	2	0.35	9.6	0.9236282	22	190	-237								2752	Уайт-спирит (1294*)	0.138888888	347.436	1.5	2026
019	ДЭС Вахтового поселка 1	1	1448	Труба выхлопная	0075	4.5	0.05	40	0.9687065	120.2	-260	394								2936	Пыль древесная (1039*)	0.112	228.288	0.3273984	2026
019	Емк. для диз. топлива V = 5 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0076	4	0.05	3.57	0.0070097	25	-312	429								2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.000341569	2.398	0.010771726	2026
019	Емк. для диз. топлива V = 5 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0077	4	0.05	3.57	0.0070097	25	-306	425								2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.000341569	0.400	0.010771726	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.51815	770.396	2.7	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.673595	1001.515	3.51	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.086358333	128.399	0.45	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.172716666	256.799	0.9	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.431791666	641.997	2.25	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.020726	30.816	0.108	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.020726	30.816	0.108	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.20726	308.158	1.08	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003049	0.475	0.0000023324	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001085950	169.108	0.0008306676	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003049	0.475	0.0000023324	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001085950	169.108	0.0008306676	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
020		Емк. для диз. топлива V = 10 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0082	4	0.05	3.57	0.0070097	23	-318	406								пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.000003049	0.472	0.0000023324	2026
021		Миникотел " Алатау" ОК-560 Sigma	1	8760	Труба	0083	14	0.4	5	0.6283185	130	-358	405								0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.07072	166.152	1.1	2026
021		ДЭС Вахтового поселка VIP	1	780	Труба	0084	4.5	0.05	40	0.2048356	120.2	-353	404								0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.106783333	750.843	0.3	2026
021		Емк. для диз. топлива V = 10м3	1	8760	Дыхательный клапан	0085	4	0.05	3.57	0.0070097	22	-361	401								0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.000003049	0.470	0.0000009419	2026
022		САГ АДД4004	1	120	Труба выхлопная	0086	3	0.05	2.24	0.1597031	120.2	37	-156								0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.084688889	763.772	0.363264	2026
																						0.013761944	124.113	0.0590304	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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
022		ДЭС (2 ед.)	1	5903	Труба выхлопная	0087	4.5	0.05	40	0.5798595	120.2	37	-161							0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.007194444	64.884	0.03168	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.011305556	101.960	0.04752	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.074	667.374	0.3168	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000134	0.001	0.000000581	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001541667	13.904	0.006336	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.037	333.687	0.1584	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.282366666	701.361	6	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.367076666	911.769	7.8	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.047061111	116.893	1	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.094122222	233.787	2	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.235305555	584.467	5	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.011294666	28.054	0.24	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.011294666	28.054	0.24	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.112946666	280.544	2.4	2026
022		XRVS -336 cd	1	320	Труба выхлопная	0088	3	0.05	80	0.7225732	120.2	36	-167							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.191146667	381.009	0.22016	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.031061333	61.914	0.035776	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008889067	17.718	0.009828596	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.074666667	148.832	0.086	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.192888889	384.482	0.2236	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000213	0.0004	0.000000344	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0021336	4.253	0.002457192	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в	0.051555467	102.765	0.058971404	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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 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	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	
022	Генератор 8 кВт	1	120	Труба выхлопная	0089	2	0.05	2.24	0.0043982	20	38	-172								пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301	0.000038888	9.490	0.0000168	2026
																				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0304	0.000006319	1.542	0.00000273	2026
																				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0330	0.0000125	3.050	0.0000054	2026
																				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0337	0.002604167	635.476	0.001125	2026
																				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2754	0.000347222	84.730	0.00015	2026
023	СЖР2 Емк. 1 для серной кислоты V=300 м3 надземная	1	8760	Дыхательный клапан	0090	6.5	0.108	7.2	0.0659584	19	1892	-1859								Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0322	0.000936134	15.181	0.029521921	2026
023	СЖР2 Емк. 2 для серной кислоты V=300 м3 надземная	1	8760	Дыхательный клапан	0091	6.5	0.108	9	0.082448	17	1942	-1859								Серная кислота (517)	0322	0.001442108	18.580	0.045478312	2026
023	СЖР2 Приемная емкость для серной кислоты V=25 м3 надземная	1	79	Дыхательный клапан	0092	6.5	0.108	7.13	0.06532	17	1915	-1825								Серная кислота (517)	0322	0.000432	7.025	0.0000885	2026
023	СЖР4 Емк. 1 для серной кислоты V=600 м3 надземная	1	8760	Дыхательный клапан	0093	6.5	0.108	8.4	0.0769514	18	-274	2530								Серная кислота (517)	0322	0.001199834	16.620	0.037837955	2026
023	СЖР4 Емк. 2 для серной кислоты V=600 м3 надземная	1	8760	Дыхательный клапан	0094	6.5	0.108	7.2	0.0659584	19	-224	2530								Серная кислота (517)	0322	0.000771322	12.508	0.0243244	2026
023	СЖР4 Приемная емкость для серной кислоты V=30 м3 надземная	1	197	Дыхательный клапан	0095	6.5	0.108	7.13	0.06532	17	-242	2555								Серная кислота (517)	0322	0.000432	7.025	0.000171	2026
001	Сварочный пост переносной. Электроды УОНИ-13/55	1	1171	Неорганизованный источник	6001	2				20	130	-271		1	1					Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123	0.0056814		0.023875	2026
	Сварочный пост переносной. Электроды МР-3	1	1100																	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143	0.0004721		0.0019783	2026
																				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	0.000084		0.00354	2026
																				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304	0.0001365		0.000576	2026

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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	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										
												13	14	15	16										
001	Шлифовальная машина (1 шт.)	1	330	Неорганизованный источник	6002	2			20	134	-271	1	1						0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00517		0.0218	2026		
003	Бензопила	1	216	Неорганизованный источник	6003	2			21	76	-271	1	1						0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00037311		0.001569	2026		
																			0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000389		0.00164	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)	0.000389		0.00164	2026		
003	Газонокосилка	1	80	Неорганизованный источник	6004	2			21	74	-271	1	1						2902 Взвешенные частицы (116)	0.0052		0.03708	2026		
																			2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0034		0.02424	2026		
																			0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00013		0.00010368	2026		
006	Технологическая карта ПР	1	8760	Неорганизованный источник	6005	2			22	38	-373	36	76							0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000022		0.000016848	2026	
																				0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001		0.00007776	2026	
																				0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01333		0.010368	2026	
																				2732 Керосин (654*)	0.00117		0.0009072	2026	
																				0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00013		0.0000384	2026	
																				0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0001		0.0000288	2026	
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01333		0.00384	2026																					
																		2732 Керосин (654*)	0.00117		0.000336	2026			
																			0322 Серная кислота (517)	0.012		0.1176768	2026		

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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										
007		Технологическая карта ВР	1	8760	Неорганизованный источник	6006	2				22	96	-376	34	75				0322	Серная кислота (517)	0.014		0.1358208	2026	
007		Резервная технологическая карта ВР	1	8760	Неорганизованный источник	6007	2				22	155	-376	28	69				0322	Серная кислота (517)	0.014		0.1358208	2026	
009		Шламоаккумулятор	1	8760	Неорганизованный источник	6008	2				20	-11	-349	25	30				0322	Серная кислота (517)	0.0133		0.1303776	2026	
013		Автостоянка АТУ	1	8760	Неорганизованный источник	6009	2				23	72	-155	48	14				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0154646			2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002513			2026	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00445368			2026	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00258157			2026	
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.241497			2026	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	0.022546			2026	
018		Автостоянка АБК	1	2720	Неорганизованный источник	6010	2				22	278	-266	29	8				2732	Керосин (654*)	0.0135447			2026	
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0046273			2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075211			2026	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00037116			2026	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00080709			2026	
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.06759			2026	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	0.003737			2026	
019		Автостоянка вахтового поселка	1	4320	Неорганизованный источник	6011	2				24	-163	449	25	20				2732	Керосин (654*)	0.0035236			2026	
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0046459			2026	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00075506			2026	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00037223			2026	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00080963			2026	
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.067768			2026	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	0.003745			2026	
020		Автостоянка вахтового	1	8760	Неорганизованный источник	6012	2				23	-302	325	53	11				2732	Керосин (654*)	0.0035293			2026	
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0046785			2026	

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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										
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
022		поселка 2 Сварочные работы. Электроды УОНИ-13/55	1	680	Неорганизованный источник	6013	2				23	40	-177	1	1					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00076019			2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0003755			2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00081616			2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.068023			2026
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00377			2026
																				2732	Керосин (654*)	0.0035375			2026
																				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00626	0.0153	2026	
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0004905	0.0012	2026	
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000972	0.002376	2026	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000158	0.000386	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00599	0.01463	2026	
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0004185	0.001023	2026	
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00045	0.0011	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)	0.00045	0.0011	2026	

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные и залповые выбросы на руднике Южный Инкай 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 Южный Инкай участок №4, на 2026-2030 гг. приведены в таблице 2.2.

Таблица групп суммаций на 2026-2030 гг. приведена в таблице 2.3.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 39-и наименований, образующих 11 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай на 2026 - 2030 гг., определенное по результатам инвентаризации, составляет 255.152660121 т/год (32.5015440512 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. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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	0.0195004	0.065739	1.643475
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0018178	0.0076508	7.6508
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.020683573	0.652277144	65.2277144
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00002	0.000072	0.048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	6.53969624524	52.8423576145	1321.05894
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.001281875	0.040425168	0.26950112
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.524677827	16.546239763	413.655994
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	7.64238203028	62.8456338123	1047.42723
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)			0.3		4	0.006125	0.26116	0.87053333
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.000769125	0.024255098	0.24255098
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.103916147	2.075403979	20.7540398
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	1.01279678356	8.3640144192	167.280288
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.6403308511	24.6839497169	493.678994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000651952	0.00010800496	0.01350062
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	6.62914968947	60.5637683312	20.1879228
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.00134805	0.0041715	0.8343

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	/в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.001186	0.00289	0.09633333
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		2.6418368	0.063643635	0.00127287
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.9763904	0.023521905	0.00078406
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1.5			4	0.0976	0.00235125	0.0015675
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.089792	0.00216315	0.0216315
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.09048826667	0.855272745	4.27636372
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0847168	0.002040885	0.00340148
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0023424	0.00005643	0.0028215
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000056	0.000001125	1.125
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.23137333334	1.908	190.8
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.23718220034	1.918221792	191.822179
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0010255	0.032340133	0.09240038
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.00092083333	0.0006052104	0.00040347
2732	Керосин (654*)				1.2		0.00459091667	0.012531644	0.01044304
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.001067	0.000001632	0.00003264
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0.13888888889	1.5	1.5
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2.47741029414	19.370272299	19.3702723
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.076874128	0.09456938204	0.63046255
2907	Пыль неорганическая, содержащая		0.15	0.05		3	0.072	0.0020736	0.041472

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДС ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 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	0.001186	0.00289	0.0289
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0166	0.0306259	0.7656475
2936	Пыль древесная (1039*)				0.1		0.112	0.3273984	3.273984
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)				0.01		0.001511138	0.023962652	2.3962652
	В С Е Г О :						32.5015440512	255.152660121	3977.10542
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. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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)
	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)
	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*)
	2936	Пыль древесная (1039*)
	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 НДВ.

В качестве исходных данных для разработки нормативов НДВ для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4, приняты количественные значения объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от всех источников выбросов рудника Южный Инкай, определенные в процессе проведения инвентаризации выбросов на указанных объектах ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай.

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

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

Количественные значения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от источников ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 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 Южный Инкай участок №4 (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. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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

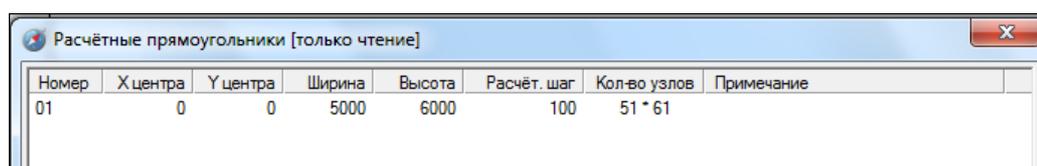
Критериями качества атмосферного воздуха принимаются значения ПДК, согласно Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

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 Южный Инкай на атмосферный воздух района расположения указанного объекта выполнен расчет приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых выбросами ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай, на 2026 - 2030 год.

Размер расчетной площадки ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 представлен на рис.9.



Номер	X центра	Y центра	Ширина	Высота	Расчёт. шаг	Кол-во узлов	Примечание
01	0	0	5000	6000	100	51 * 61	

Рис. 9. Размер расчетной площадки рудник Южный Инкай участок №4

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.

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 Южный Инкай, выявили следующее:

Расчетные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе рудника Южный Инкай, 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 3.3.

Расчетная граница области воздействия (расчетная СЗЗ) приведена на рис. 10.

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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)	Среднезвенная 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		0.0195004	5.46	0.0488	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0018178	6.06	0.1818	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.020683573	12	0.1724	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00002	9.75	0.0013	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		7.64716239028	4.42	19.1179	Да
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.3		0.006125	9.88	0.002	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		1.01836935356	4.55	6.7891	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		7.07402768947	5.89	1.4148	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	2.6418368	2	0.0528	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.9763904	2	0.0325	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.0976	2	0.0651	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.089792	2	0.2993	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.09048826667	9	0.4524	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0847168	2	0.1412	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.0023424	2	0.1171	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00000056	3	0.056	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.23137333334	4.37	7.7124	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.0010255	10	0.0029	Нет

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.03471883333	2.25	0.0069	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.02872601667	2.64	0.0239	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05	0.001067	2	0.0213	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.13888888889	10	0.1389	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2.47741029414	4.29	2.4774	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.076874128	9.54	0.1537	Да
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.072	10	0.480	Да
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		0.001186	4.78	0.004	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0166	8.7	0.415	Да
2936	Пыль древесная (1039*)			0.1	0.112	15	0.0747	Да
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)			0.01	0.001511138	9.12	0.1511	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		6.56911254524	4.68	32.8456	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.001281875	10	0.0032	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.524677827	13.3	0.1975	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.000769125	10	0.0038	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.103916147	9.01	0.3464	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		2.6453453011	6.29	5.2907	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000651952	3.93	0.0081	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.00134805	5.63	0.0674	Нет

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

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0344	пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.001186	4.78	0.0059	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.23718220034	4.34	4.7436	Да
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum (H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

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

Таблица 3.3

Город :006 п. Тайконур, Южный Инкай.
Объект :0001 НДВ ТОО "ЮГЖК" Южный Инкай участок №4.
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)	3.2404	0.257971	0.005602	нет расч.	0.004728	нет расч.	0.659603	5	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	10.5206	0.852138	0.020740	нет расч.	0.017167	нет расч.	2.192407	5	0.0100000	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.5690	0.535921	0.063553	нет расч.	0.056379	нет расч.	0.520438	6	0.0100000	-
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.0040	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	2	0.0150000*	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7.7263	0.988389	0.345270	нет расч.	0.313310	нет расч.	1.488242	21	0.2000000	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0027	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.4000000	2
0303	Аммиак (32)	0.9195	0.569905	0.148324	нет расч.	0.094274	нет расч.	0.555379	22	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.6279	0.080307	0.028057	нет расч.	0.025456	нет расч.	0.120920	21	0.4000000	3
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.0053	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	4	3.0000000*	4
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0032	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.2000000	2
0322	Серная кислота (517)	6.4364	0.541884	0.046905	нет расч.	0.032857	нет расч.	0.822504	34	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4.5714	0.276387	0.076210	нет расч.	0.070719	нет расч.	0.632180	15	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.9481	0.247194	0.250952	нет расч.	0.240829	нет расч.	0.135669	18	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.1734	0.061858	0.009054	нет расч.	0.004535	нет расч.	0.115602	10	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3.6249	0.432437	0.201453	нет расч.	0.064072	нет расч.	0.729063	21	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1.4349	0.309971	0.011378	нет расч.	0.010081	нет расч.	0.571566	5	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.4526	0.036450	0.000687	нет расч.	0.000595	нет расч.	0.090633	3	0.2000000	2

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.8871	0.732871	0.019125	нет расч.	0.016398	нет расч.	1.253083	2	50.000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.1624	0.451434	0.011780	нет расч.	0.010101	нет расч.	0.771874	2	30.000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	2.3240	0.902506	0.023551	нет расч.	0.020194	нет расч.	1.543130	2	1.500000	4
0602	Бензол (64)	10.6902	4.151529	0.108337	нет расч.	0.092891	нет расч.	7.098398	2	0.300000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2.3526	0.785181	0.049519	нет расч.	0.047293	нет расч.	1.342523	3	0.200000	3
0621	Метилбензол (349)	5.0430	1.958439	0.051107	нет расч.	0.043820	нет расч.	3.348592	2	0.600000	3
0627	Этилбензол (675)	4.1831	1.624511	0.042393	нет расч.	0.036349	нет расч.	2.777634	2	0.020000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.1259	0.059995	0.006979	нет расч.	0.006461	нет расч.	0.074926	3	0.0000100*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0915	0.058298	0.013037	нет расч.	0.012212	нет расч.	0.058600	3	0.050000	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0024	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	См<0.05	1	0.350000	4
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.2415	0.039350	0.011133	нет расч.	0.002458	нет расч.	0.066830	7	5.000000	4
2732	Керосин (654*)	0.7895	0.098785	0.043715	нет расч.	0.009651	нет расч.	0.167305	10	1.200000	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.7622	0.331654	0.007182	нет расч.	0.006517	нет расч.	0.761924	1	0.050000	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1160	0.106807	0.012950	нет расч.	0.012369	нет расч.	0.116035	1	1.000000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.6165	0.184656	0.025797	нет расч.	0.018280	нет расч.	0.329368	14	1.000000	4
2902	Взвешенные частицы (116)	1.2438	0.169172	0.006395	нет расч.	0.005018	нет расч.	0.399510	6	0.500000	3
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)	0.3018	0.024300	0.000458	нет расч.	0.000397	нет расч.	0.060422	3	0.300000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	9.7075	1.382658	0.035292	нет расч.	0.027312	нет расч.	3.265222	4	0.040000	-
2936	Пыль древесная (1039*)	1.0899	0.938504	0.083811	нет расч.	0.079679	нет расч.	1.088896	1	0.100000	-
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	4.1257	0.867576	0.012239	нет расч.	0.008169	нет расч.	1.211386	3	0.010000	-
01	0303 + 0333	1.0929	0.569905	0.148897	нет расч.	0.095102	нет расч.	0.555379	32		
02	0303 + 0333 + 1325	1.1844	0.569905	0.152114	нет расч.	0.098322	нет расч.	0.555379	35		
03	0303 + 1325	1.0110	0.569905	0.151552	нет расч.	0.097497	нет расч.	0.555379	25		
07	0301 + 0330	8.6744	1.084783	0.567170	нет расч.	0.553695	нет расч.	1.581947	21		
37	0333 + 1325	0.2649	0.070808	0.014251	нет расч.	0.013390	нет расч.	0.115601	13		
41	0330 + 0342	2.3830	0.349251	0.250952	нет расч.	0.240829	нет расч.	0.628614	23		
42	0322 + 0330	7.3845	0.542521	0.250952	нет расч.	0.240829	нет расч.	0.864528	52		
44	0330 + 0333	1.1215	0.250285	0.254463	нет расч.	0.245113	нет расч.	0.153443	28		
46	0302 + 0316 + 0322	6.4423	0.542049	0.047292	нет расч.	0.033147	нет расч.	0.824398	34		
59	0342 + 0344	1.8875	0.345180	0.012059	нет расч.	0.010673	нет расч.	0.660107	8		
ПЛ	2902 + 2908 + 2930 + 2936 + 2975	2.5019	0.296045	0.019909	нет расч.	0.019246	нет расч.	0.695908	13		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Σ - 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}.

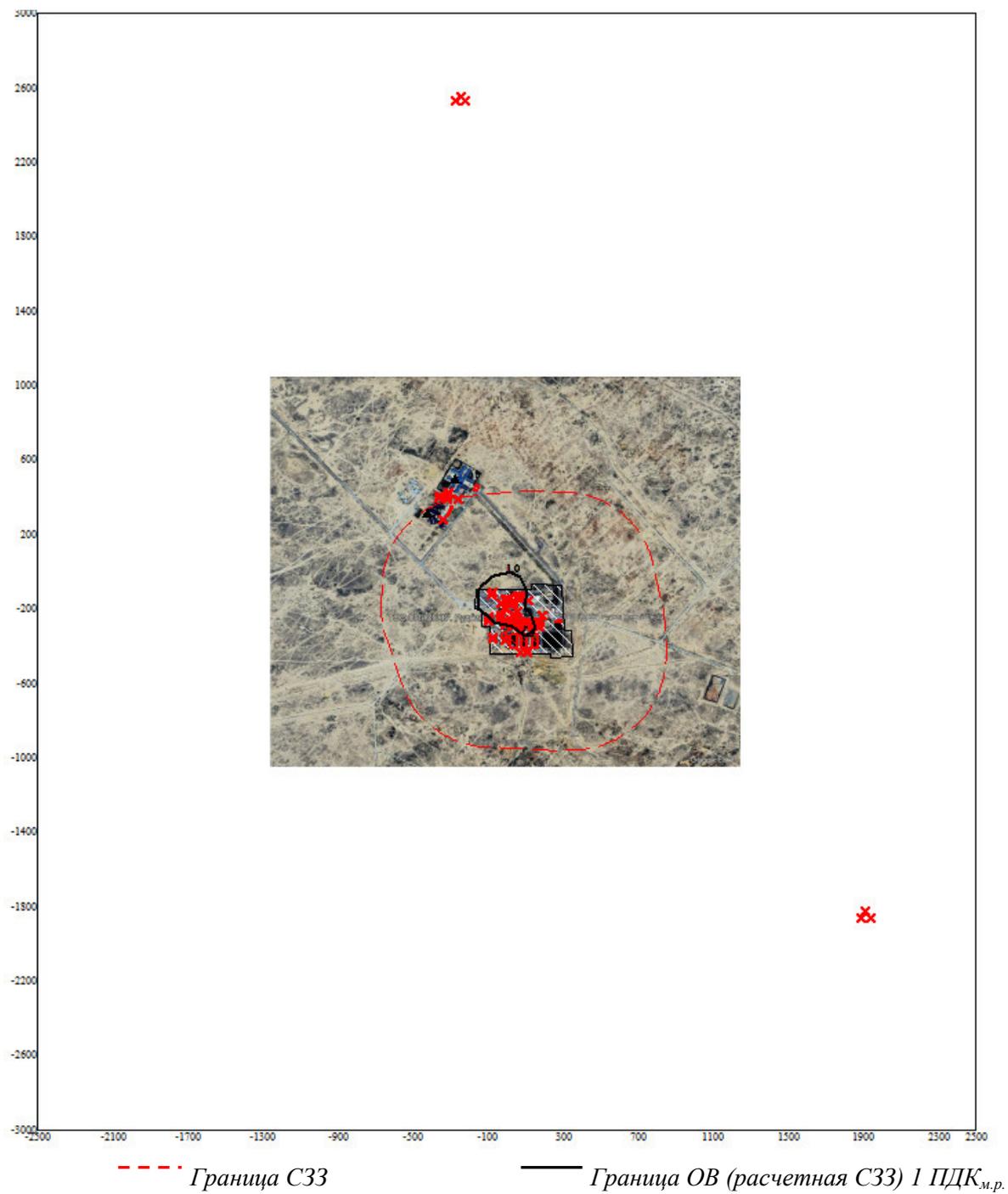
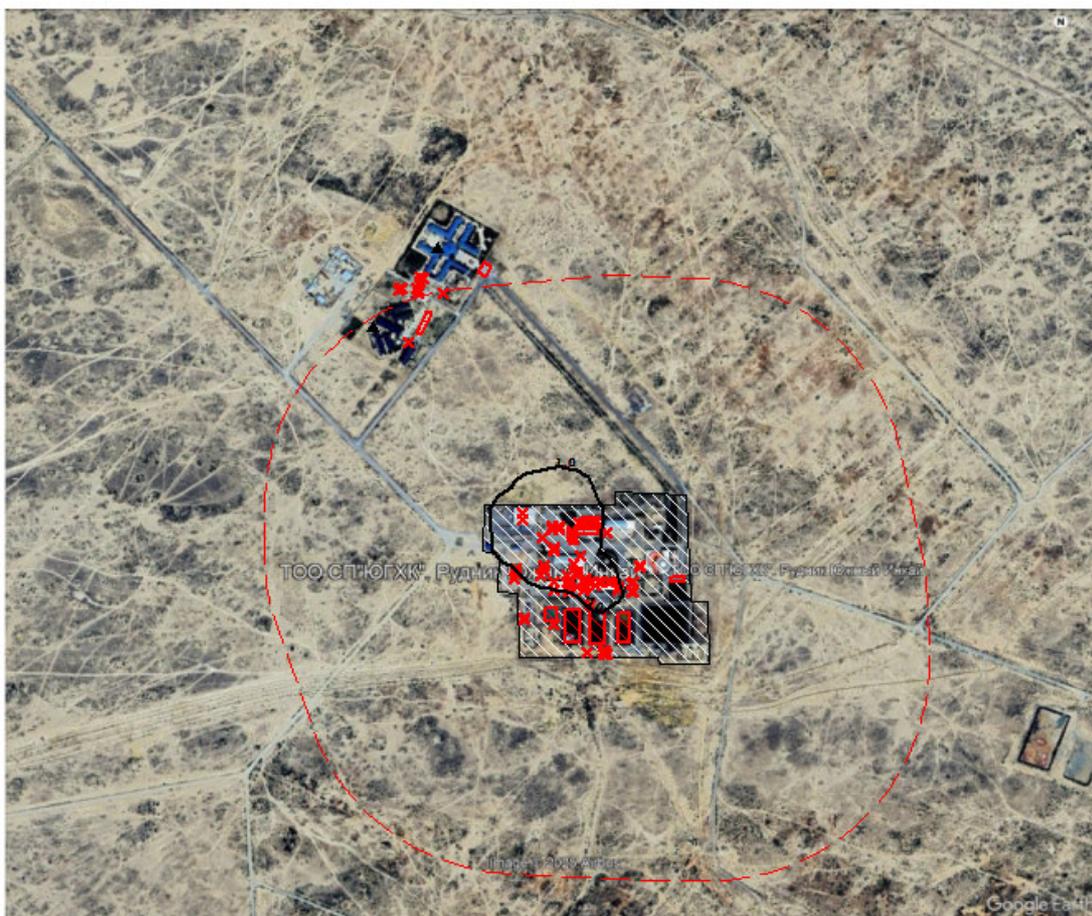


Рис. 10. Расчетная граница ОВ (расчетная СЗЗ) рудник Южный Инкай участок №4



--- Граница СЗЗ

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

Рис. 11. Расчетная граница ОВ (расчетная СЗЗ) рудник Южный Инкай участок №4

Т.к. ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 6 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 ПДК_{м.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 Южный Инкай на 2026 – 2030 гг., приведен в таблице 3.4.

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

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		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 :										
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)		0.0635527/0.0006355		-16/423	0026		52.1	производство: Участок производства ХКПУ	
						0021		27.1	производство: Участок производства ХКПУ	
						0019		14.8	производство: Участок производства ХКПУ	
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.3452696/0.0690539		-164/409	6011		100	производство: Вахтовый поселок 1	
0303	Аммиак (32)		0.148324/0.0296648		-572/ -561	0041		39.2	производство: Склад аммиачной воды	
						0042		20.9	производство: Склад аммиачной воды	
						0028		16.7	производство: Участок производства ХКПУ	
0328	Углерод (Сажа, Углерод		0.0762101/0.0114315		-238/401	0079		35.8	производство:	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	черный) (583)								Вахтовый поселок 2
						0083		33.4	производство:
									Вахтовый поселок VIP
						0078		30.7	производство:
									Вахтовый поселок 1
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2509519/0.1254759		-213/404	0083		34.8	производство:
									Вахтовый поселок VIP
						0079		33.4	производство:
									Вахтовый поселок 2
						0078		31.8	производство:
									Вахтовый поселок 1
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.2014527/1.0072636		-164/409	6011		100	производство:
									Вахтовый поселок 1
0602	Бензол (64)		0.1083365/0.032501		-65/418	0064		80.3	производство:
									СКЛАД ГСМ, АЗС
								19.7	производство:
									СКЛАД ГСМ, АЗС
0621	Метилбензол (349)		0.0511066/0.0306639		-65/418	0064		80.3	производство:
									СКЛАД ГСМ, АЗС
								19.7	производство:
									СКЛАД ГСМ, АЗС
2936	Пыль древесная (1039*)		0.0838112/0.0083811		-114/414	0072		100	производство:
									Склад Готовой Продукции
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303	Аммиак (32)		0.1488968		-572/	0041		39.1	производство:
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				-561				Склад аммиачной воды
						0042		20.8	производство:

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.1521141		-572/ -561	0028 0041 0042		16.6 38.3 20.4	Склад аммиачной воды производство: Участок производства ХКПУ производство: Склад аммиачной воды производство: Склад аммиачной воды
03(05) 0303 1325	Аммиак (32) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.1515519		-572/ -561	0041 0042 0028		38.4 20.5 16.3	производство: Склад аммиачной воды производство: Склад аммиачной воды производство: Участок производства ХКПУ
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5671704		-213/404	0083 0079 0078		35.1 33.3 31.7	производство: Вахтовый поселок VIP производство: Вахтовый поселок 2 производство: Вахтовый поселок 1
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид		0.2509519		-213/404	0083		34.8	производство:

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

п. Тайконур, Южный Инкай, НДС ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)					0079		33.4	Вахтовый поселок VIP производство:
						0078		31.8	Вахтовый поселок 2 производство:
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2509519		-213/404	0083		34.8	Вахтовый поселок 1 производство:
						0079		33.4	Вахтовый поселок VIP производство:
						0078		31.8	Вахтовый поселок 2 производство:
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.2544632		-213/404	0083		34.3	Вахтовый поселок 1 производство:
						0079		33	Вахтовый поселок VIP производство:
						0078		31.4	Вахтовый поселок 2 производство:
									Вахтовый поселок 1

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 Южный Инкай на 2026 – 2030 гг. приведены в таблице 3.5, 3.6.

Указанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай участок №4 на 2026 – 2030 гг.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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								
ЦППР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0010	0.9245	13.5	0.9245	13.5	0.9245	13.5	2026
Итого		0.9245	13.5	0.9245	13.5	0.9245	13.5	
(0303) Аммиак (32)								
	0001	0.002423295	0.076421031	0.002423295	0.076421031	0.002423295	0.076421031	2026
	0002	0.0280245	0.883780632	0.0280245	0.883780632	0.0280245	0.883780632	2026
	0003	0.00471	0.14853456	0.00471	0.14853456	0.00471	0.14853456	2026
	0004	0.014597468	0.460345735	0.014597468	0.460345735	0.014597468	0.460345735	2026
	0005	0.001142411	0.036027058	0.001142411	0.036027058	0.001142411	0.036027058	2026
	0006	0.009808575	0.309323221	0.009808575	0.309323221	0.009808575	0.309323221	2026
	0007	0.00969318	0.305684124	0.00969318	0.305684124	0.00969318	0.305684124	2026
	0008	0.00942	0.29706912	0.00942	0.29706912	0.00942	0.29706912	2026
	0009	0.0044745	0.141107832	0.0044745	0.141107832	0.0044745	0.141107832	2026
Итого		0.0842939	2.6582933	0.0842939	2.6582933	0.0842939	2.6582933	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0010	1.20185	17.55	1.20185	17.55	1.20185	17.55	2026
Итого		1.20185	17.55	1.20185	17.55	1.20185	17.55	
(0322) Серная кислота (517)								
	0001	0.000646212	0.020378942	0.000646212	0.020378942	0.000646212	0.020378942	2026
	0002	0.00600525	0.189381564	0.00600525	0.189381564	0.00600525	0.189381564	2026
	0003	0.0021195	0.066840552	0.0021195	0.066840552	0.0021195	0.066840552	2026
	0004	0.00092893	0.029294729	0.00092893	0.029294729	0.00092893	0.029294729	2026
	0005	0.000888542	0.028021045	0.000888542	0.028021045	0.000888542	0.028021045	2026
	0006	0.003035988	0.095742902	0.003035988	0.095742902	0.003035988	0.095742902	2026
	0007	0.003184902	0.100439069	0.003184902	0.100439069	0.003184902	0.100439069	2026
	0008	0.002826	0.089120736	0.002826	0.089120736	0.002826	0.089120736	2026
	0009	0.00134235	0.04233235	0.00134235	0.04233235	0.00134235	0.04233235	2026
Итого		0.0209777	0.6615519	0.0209777	0.6615519	0.0209777	0.6615519	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0010	0.154083333333	2.25	0.154083333333	2.25	0.154083333333	2.25	2026
Итого		0.1540833	2.25	0.1540833	2.25	0.1540833	2.25	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0010	0.308166666667	4.5	0.308166666667	4.5	0.308166666667	4.5	2026
Итого		0.3081667	4.5	0.3081667	4.5	0.3081667	4.5	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0010	0.770416666667	11.25	0.770416666667	11.25	0.770416666667	11.25	2026
Итого		0.7704167	11.25	0.7704167	11.25	0.7704167	11.25	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0010	0.03698	0.54	0.03698	0.54			
Итого		0.03698	0.54	0.03698	0.54			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0010	0.03698	0.54	0.03698	0.54	0.03698	0.54	2026
Итого		0.03698	0.54	0.03698	0.54	0.03698	0.54	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	0010	0.3698	5.4	0.3698	5.4	0.3698	5.4	2026
Итого		0.3698	5.4	0.3698	5.4	0.3698	5.4	
ФХЛ								
(0302) Азотная кислота (5)								
	0011	0.001281875	0.040425168	0.001281875	0.040425168	0.001281875	0.040425168	2026
Итого		0.0012819	0.0404252	0.0012819	0.0404252	0.0012819	0.0404252	
(0303) Аммиак (32)								
	0011	0.00256375	0.080850329	0.00256375	0.080850329	0.00256375	0.080850329	2026
Итого		0.0025638	0.0808503	0.0025638	0.0808503	0.0025638	0.0808503	
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0011	0.000769125	0.024255098	0.000769125	0.024255098	0.000769125	0.024255098	2026
Итого		0.0007691	0.0242551	0.0007691	0.0242551	0.0007691	0.0242551	
(0322) Серная кислота (517)								
	0011	0.00153825	0.048510196	0.00153825	0.048510196	0.00153825	0.048510196	2026
Итого		0.0015383	0.0485102	0.0015383	0.0485102	0.0015383	0.0485102	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
	0011	0.0010255	0.032340133	0.0010255	0.032340133	0.0010255	0.032340133	2026
Итого		0.0010255	0.0323401	0.0010255	0.0323401	0.0010255	0.0323401	
Слесарная мастерская								
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0012	0.0472	0.0043153	0.0472	0.0043153	0.0472	0.0043153	2026
Итого		0.0472	0.0043153	0.0472	0.0043153	0.0472	0.0043153	
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
	0012	0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	2026
Итого		0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
	0012	0.0034	0.0000734	0.0034	0.0000734	0.0034	0.0000734	2026
Итого		0.0034	0.0000734	0.0034	0.0000734	0.0034	0.0000734	
САС и УПР								
(0303) Аммиак (32)								
	0013	0.021766166	0.686417811	0.021766166	0.686417811	0.021766166	0.686417811	2026
	0014	0.0198605	0.626320728	0.0198605	0.626320728	0.0198605	0.626320728	2026
	0015	0.002777393	0.087587859	0.002777393	0.087587859	0.002777393	0.087587859	2026
	0016	0.000310695	0.009798082	0.000310695	0.009798082	0.000310695	0.009798082	2026
	0017	0.00316826	0.099914247	0.00316826	0.099914247	0.00316826	0.099914247	2026
	0018	0.00316826	0.099914247	0.00316826	0.099914247	0.00316826	0.099914247	2026
Итого		0.0510513	1.609953	0.0510513	1.609953	0.0510513	1.609953	
(0305) Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0013	0.005833	0.248724	0.005833	0.248724	0.005833	0.248724	2026
	0015	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	2026
	0016	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	2026
	0017	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	2026
	0018	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	0.000073	0.003109	2026
Итого		0.006125	0.26116	0.006125	0.26116	0.006125	0.26116	
Участок производства ХКПУ								
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
	0019	0.001783559	0.056246325	0.001783559	0.056246325	0.001783559	0.056246325	2026
	0020	0.000130561	0.004117378	0.000130561	0.004117378	0.000130561	0.004117378	2026
	0021	0.003046193	0.096064727	0.003046193	0.096064727	0.003046193	0.096064727	2026
	0022	0.000288252	0.009090315	0.000288252	0.009090315	0.000288252	0.009090315	2026
	0023	0.000233993	0.007379197	0.000233993	0.007379197	0.000233993	0.007379197	2026
	0024	0.000268282	0.008460529	0.000268282	0.008460529	0.000268282	0.008460529	2026
	0025	0.000254057	0.008011954	0.000254057	0.008011954	0.000254057	0.008011954	2026
	0026	0.005617735	0.177160883	0.005617735	0.177160883	0.005617735	0.177160883	2026
	0027	0.000043175	0.001361567	0.000043175	0.001361567	0.000043175	0.001361567	2026
	0029	0.007621722	0.240358625	0.007621722	0.240358625	0.007621722	0.240358625	2026
	0030	0.001396044	0.044025644	0.001396044	0.044025644	0.001396044	0.044025644	2026
Итого		0.0206836	0.6522771	0.0206836	0.6522771	0.0206836	0.6522771	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0031	0.5475333333	10.5	0.5475333333	10.5	0.5475333333	10.5	2026
Итого		0.5475333	10.5	0.5475333	10.5	0.5475333	10.5	
(0303) Аммиак (32)								
	0019	0.001095782	0.034556565	0.001095782	0.034556565	0.001095782	0.034556565	2026
	0020	0.000885951	0.027939351	0.000885951	0.027939351	0.000885951	0.027939351	2026
	0021	0.016072875	0.506874186	0.016072875	0.506874186	0.016072875	0.506874186	2026
	0022	0.0025434	0.080208662	0.0025434	0.080208662	0.0025434	0.080208662	2026
	0023	0.002339928	0.073791969	0.002339928	0.073791969	0.002339928	0.073791969	2026
	0024	0.000211008	0.006654348	0.000211008	0.006654348	0.000211008	0.006654348	2026
	0025	0.001966896	0.062028032	0.001966896	0.062028032	0.001966896	0.062028032	2026
	0026	0.030806933	0.971527423	0.030806933	0.971527423	0.030806933	0.971527423	2026
	0027	0.000060445	0.001906194	0.000060445	0.001906194	0.000060445	0.001906194	2026
	0028	0.092134666	2.905558796	0.092134666	2.905558796	0.092134666	2.905558796	2026
	0029	0.04261608	1.343940699	0.04261608	1.343940699	0.04261608	1.343940699	2026
	0030	0.00751716	0.237061158	0.00751716	0.237061158	0.00751716	0.237061158	2026
Итого		0.1982511	6.2520474	0.1982511	6.2520474	0.1982511	6.2520474	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0031	0.71179333333	13.65	0.71179333333	13.65	0.71179333333	13.65	2026
Итого		0.7117933	13.65	0.7117933	13.65	0.7117933	13.65	
(0322) Серная кислота (517)								
	0019	0.000186516	0.005881969	0.000186516	0.005881969	0.000186516	0.005881969	2026
	0020	0.000163202	0.005146723	0.000163202	0.005146723	0.000163202	0.005146723	2026
	0021	0.002296125	0.072410598	0.002296125	0.072410598	0.002296125	0.072410598	2026
	0022	0.0008478	0.026736221	0.0008478	0.026736221	0.0008478	0.026736221	2026
	0023	0.001267461	0.03997065	0.001267461	0.03997065	0.001267461	0.03997065	2026
	0024	0.00015072	0.004753106	0.00015072	0.004753106	0.00015072	0.004753106	2026
	0025	0.001065402	0.033598517	0.001065402	0.033598517	0.001065402	0.033598517	2026
	0026	0.002355824	0.074293274	0.002355824	0.074293274	0.002355824	0.074293274	2026
	0027	0.000043175	0.001361567	0.000043175	0.001361567	0.000043175	0.001361567	2026
	0028	0.004005856	0.126328644	0.004005856	0.126328644	0.004005856	0.126328644	2026
	0029	0.00491724	0.155070081	0.00491724	0.155070081	0.00491724	0.155070081	2026
	0030	0.00071592	0.022577253	0.00071592	0.022577253	0.00071592	0.022577253	2026
Итого		0.0180152	0.5681286	0.0180152	0.5681286	0.0180152	0.5681286	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0031	0.09125555556	1.75	0.09125555556	1.75	0.09125555556	1.75	2026
Итого		0.0912556	1.75	0.0912556	1.75	0.0912556	1.75	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0031	0.18251111111	3.5	0.18251111111	3.5	0.18251111111	3.5	2026
Итого		0.1825111	3.5	0.1825111	3.5	0.1825111	3.5	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0031	0.45627777778	8.75	0.45627777778	8.75	0.45627777778	8.75	2026
Итого		0.4562778	8.75	0.4562778	8.75	0.4562778	8.75	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0031	0.02190133333	0.42	0.02190133333	0.42			
Итого		0.0219013	0.42	0.0219013	0.42			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0031	0.02190133333	0.42	0.02190133333	0.42	0.02190133333	0.42	2026
Итого		0.0219013	0.42	0.0219013	0.42	0.0219013	0.42	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0031	0.21901333333	4.2	0.21901333333	4.2	0.21901333333	4.2	2026
Итого		0.2190133	4.2	0.2190133	4.2	0.2190133	4.2	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0028	0.0005608	0.01768601004	0.0005608	0.01768601004	0.0005608	0.01768601004	2026
Итого		0.0005608	0.017686	0.0005608	0.017686	0.0005608	0.017686	
Технологическая насосная станция ПР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0033	1.46916666667	6	1.46916666667	6	1.46916666667	6	2026
Итого		1.4691667	6	1.4691667	6	1.4691667	6	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0033	1.90991666667	7.8	1.90991666667	7.8	1.90991666667	7.8	2026
Итого		1.9099167	7.8	1.9099167	7.8	1.9099167	7.8	
(0322) Серная кислота (517)								
	0032	0.0002826	0.008912074	0.0002826	0.008912074	0.0002826	0.008912074	2026
Итого		0.0002826	0.0089121	0.0002826	0.0089121	0.0002826	0.0089121	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0033	0.24486111111	1	0.24486111111	1	0.24486111111	1	2026
Итого		0.2448611	1	0.2448611	1	0.2448611	1	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0033	0.48972222222	2	0.48972222222	2	0.48972222222	2	2026
Итого		0.4897222	2	0.4897222	2	0.4897222	2	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0033	1.22430555556	5	1.22430555556	5	1.22430555556	5	2026
Итого		1.2243056	5	1.2243056	5	1.2243056	5	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0033	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24			
Итого		0.0587667	0.24	0.0587667	0.24			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0033	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24	2026
Итого		0.0587667	0.24	0.0587667	0.24	0.0587667	0.24	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	0033	0.58766666667	2.4	0.58766666667	2.4	0.58766666667	2.4	2026
Итого		0.5876667	2.4	0.5876667	2.4	0.5876667	2.4	
Технологическая насосная станция ВР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0038	1.46916666667	6	1.46916666667	6	1.46916666667	6	2026
Итого		1.4691667	6	1.4691667	6	1.4691667	6	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0038	1.90991666667	7.8	1.90991666667	7.8	1.90991666667	7.8	2026
Итого		1.9099167	7.8	1.9099167	7.8	1.9099167	7.8	
(0322) Серная кислота (517)								
	0034	0.0006594	0.020794838	0.0006594	0.020794838	0.0006594	0.020794838	2026
	0035	0.00030615	0.009654746	0.00030615	0.009654746	0.00030615	0.009654746	2026
	0036	0.0004239	0.01336811	0.0004239	0.01336811	0.0004239	0.01336811	2026
	0037	0.00077715	0.024508202	0.00077715	0.024508202	0.00077715	0.024508202	2026
Итого		0.0021666	0.0683259	0.0021666	0.0683259	0.0021666	0.0683259	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0038	0.24486111111	1	0.24486111111	1	0.24486111111	1	2026
Итого		0.2448611	1	0.2448611	1	0.2448611	1	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0038	0.48972222222	2	0.48972222222	2	0.48972222222	2	2026
Итого		0.4897222	2	0.4897222	2	0.4897222	2	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0038	1.22430555556	5	1.22430555556	5	1.22430555556	5	2026
Итого		1.2243056	5	1.2243056	5	1.2243056	5	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0038	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24			
Итого		0.0587667	0.24	0.0587667	0.24			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0038	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24	0.05876666667	0.24	2026
Итого		0.0587667	0.24	0.0587667	0.24	0.0587667	0.24	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	0038	0.58766666667	2.4	0.58766666667	2.4	0.58766666667	2.4	2026
Итого		0.5876667	2.4	0.5876667	2.4	0.5876667	2.4	
РВР								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0039	0.191146667	0.128	0.191146667	0.128	0.191146667	0.128	2026
Итого		0.1911467	0.128	0.1911467	0.128	0.1911467	0.128	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0039	0.031061333	0.0208	0.031061333	0.0208	0.031061333	0.0208	2026
Итого		0.0310613	0.0208	0.0310613	0.0208	0.0310613	0.0208	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0039	0.008889067	0.0057143	0.008889067	0.0057143	0.008889067	0.0057143	2026
Итого		0.0088891	0.0057143	0.0088891	0.0057143	0.0088891	0.0057143	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0039	0.074666667	0.05	0.074666667	0.05	0.074666667	0.05	2026
Итого		0.0746667	0.05	0.0746667	0.05	0.0746667	0.05	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0039	0.192888889	0.13	0.192888889	0.13	0.192888889	0.13	2026
Итого		0.1928889	0.13	0.1928889	0.13	0.1928889	0.13	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0039	0.00000213	0.0000002	0.00000213	0.0000002	0.00000213	0.0000002	2026
Итого		0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	0.0000002	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0039	0.0021336	0.0014286	0.0021336	0.0014286	0.0021336	0.0014286	2026
Итого		0.0021336	0.0014286	0.0021336	0.0014286	0.0021336	0.0014286	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0039	0.051555467	0.0342857	0.051555467	0.0342857	0.051555467	0.0342857	2026
Итого		0.0515555	0.0342857	0.0515555	0.0342857	0.0515555	0.0342857	
Узел фильтрации шлама								
(0322) Серная кислота (517)								
	0040							2026
Итого								
Склад аммиачной воды								
(0303) Аммиак (32)								
	0041	0.12246	3.86189856	0.12246	3.86189856	0.12246	3.86189856	2026
	0042	0.06605775	2.083197204	0.06605775	2.083197204	0.06605775	2.083197204	2026
Итого		0.1885178	5.9450958	0.1885178	5.9450958	0.1885178	5.9450958	
Склад жидких реагентов								
(0322) Серная кислота (517)								
	0043	0.00087845	0.027702789	0.00087845	0.027702789	0.00087845	0.027702789	2026
	0044	0.001111934	0.035065944	0.001111934	0.035065944	0.001111934	0.035065944	2026
	0045	0.000432	0.0000885	0.000432	0.0000885	0.000432	0.0000885	2026
	0046							2026
	0047							2026
	0048							2026
Итого		0.0024224	0.0628572	0.0024224	0.0628572	0.0024224	0.0628572	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Центральная котельная								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0049	0.0732	1.1536	0.0732	1.1536	0.0732	1.1536	2026
Итого		0.0732	1.1536	0.0732	1.1536	0.0732	1.1536	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0049	0.011895	0.18746	0.011895	0.18746	0.011895	0.18746	2026
Итого		0.011895	0.18746	0.011895	0.18746	0.011895	0.18746	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0049	0.005795	0.0913875	0.005795	0.0913875	0.005795	0.0913875	2026
Итого		0.005795	0.0913875	0.005795	0.0913875	0.005795	0.0913875	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0049	0.1362984	2.149434	0.1362984	2.149434	0.1362984	2.149434	2026
Итого		0.1362984	2.149434	0.1362984	2.149434	0.1362984	2.149434	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0050	0.0000048776	0.00000079912	0.0000048776	0.00000079912	0.0000048776	0.00000079912	2026
	0051	0.0000048776	0.00000079912	0.0000048776	0.00000079912	0.0000048776	0.00000079912	2026
	0052	0.0000048776	0.0000024752	0.0000048776	0.0000024752	0.0000048776	0.0000024752	2026
Итого		0.0000146	0.0000041	0.0000146	0.0000041	0.0000146	0.0000041	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0049	0.3171024	5.000724	0.3171024	5.000724	0.3171024	5.000724	2026
Итого		0.3171024	5.000724	0.3171024	5.000724	0.3171024	5.000724	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0050	0.0017371224	0.00028460088	0.0017371224	0.00028460088	0.0017371224	0.00028460088	2026
	0051	0.0017371224	0.00028460088	0.0017371224	0.00028460088	0.0017371224	0.00028460088	2026
	0052	0.0017371224	0.0008815248	0.0017371224	0.0008815248	0.0017371224	0.0008815248	2026
Итого		0.0052114	0.0014507	0.0052114	0.0014507	0.0052114	0.0014507	
Автотранспортный участок								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0058	0.00483	0.002085	0.00483	0.002085	0.00483	0.002085	2026
	0061	0.0015	0.014229	0.0015	0.014229	0.0015	0.014229	2026
Итого		0.00633	0.016314	0.00633	0.016314	0.00633	0.016314	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	0058	0.0003785	0.0001635	0.0003785	0.0001635	0.0003785	0.0001635	2026
	0061	0.0002624	0.0025048	0.0002624	0.0025048	0.0002624	0.0025048	2026
Итого		0.0006409	0.0026683	0.0006409	0.0026683	0.0006409	0.0026683	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
	0061	0.00001	0.0000384	0.00001	0.0000384	0.00001	0.0000384	2026
Итого		0.00001	0.0000384	0.00001	0.0000384	0.00001	0.0000384	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0053	0.0003842	0.00026608781	0.0003842	0.00026608781	0.0003842	0.00026608781	2026
	0054	0.0000398	0.00002072333	0.0000398	0.00002072333	0.0000398	0.00002072333	2026
	0055	0.0000398	0.00002072333	0.0000398	0.00002072333	0.0000398	0.00002072333	2026
	0058	0.000075	0.0000324	0.000075	0.0000324	0.000075	0.0000324	2026
Итого		0.0012138	0.0006315	0.0012138	0.0006315	0.0012138	0.0006315	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0053	0.0000624325	0.00004323926	0.0000624325	0.00004323926	0.0000624325	0.00004323926	2026
	0054	0.0000064675	0.00000336754	0.0000064675	0.00000336754	0.0000064675	0.00000336754	2026
	0055	0.0000064675	0.00000336754	0.0000064675	0.00000336754	0.0000064675	0.00000336754	2026
	0058	0.0001219	0.0000527	0.0001219	0.0000527	0.0001219	0.0000527	2026
Итого		0.0001973	0.0001027	0.0001973	0.0001027	0.0001973	0.0001027	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0053	0.00005941667	0.00002167488	0.00005941667	0.00002167488	0.00005941667	0.00002167488	2026
	0054	0.00000156667	0.00000052416	0.00000156667	0.00000052416	0.00000156667	0.00000052416	2026
	0055	0.00000156667	0.00000052416	0.00000156667	0.00000052416	0.00000156667	0.00000052416	2026
Итого		0.0000626	0.0000227	0.0000626	0.0000227	0.0000626	0.0000227	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0053	0.00006908333	0.00005114397	0.00006908333	0.00005114397	0.00006908333	0.00005114397	2026
	0054	0.00001403333	0.00000915645	0.00001403333	0.00000915645	0.00001403333	0.00000915645	2026
	0055	0.00001403333	0.00000915645	0.00001403333	0.00000915645	0.00001403333	0.00000915645	2026
Итого		0.0000972	0.0000695	0.0000972	0.0000695	0.0000972	0.0000695	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	0053	0.00381583333	0.0034019136	0.00381583333	0.0034019136	0.00381583333	0.0034019136	2026
	0054	0.00189066667	0.0018362088	0.00189066667	0.0018362088	0.00189066667	0.0018362088	2026
	0055	0.00189066667	0.0018362088	0.00189066667	0.0018362088	0.00189066667	0.0018362088	2026
	0058	0.00462	0.001995	0.00462	0.001995	0.00462	0.001995	2026
Итого		0.0122172	0.0090693	0.0122172	0.0090693	0.0122172	0.0090693	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	0058	0.000323	0.0001395	0.000323	0.0001395	0.000323	0.0001395	2026
	0061	0.0001223	0.000816	0.0001223	0.000816	0.0001223	0.000816	2026
Итого		0.0004453	0.0009555	0.0004453	0.0009555	0.0004453	0.0009555	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	0058	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	2026
Итого		0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
	0053	0.00055016667	0.0002516904	0.00055016667	0.0002516904	0.00055016667	0.0002516904	2026
	0054	0.00018533333	0.00017676	0.00018533333	0.00017676	0.00018533333	0.00017676	2026
	0055	0.00018533333	0.00017676	0.00018533333	0.00017676	0.00018533333	0.00017676	2026
Итого		0.0009208	0.0006052	0.0009208	0.0006052	0.0009208	0.0006052	
(2732) Керосин (654*)								
	0053	0.00020258333	0.0001494216	0.00020258333	0.0001494216	0.00020258333	0.0001494216	2026
	0054	0.00004416667	0.0000140112	0.00004416667	0.0000140112	0.00004416667	0.0000140112	2026
	0055	0.00004416667	0.0000140112	0.00004416667	0.0000140112	0.00004416667	0.0000140112	2026
Итого		0.0002909	0.0001774	0.0002909	0.0001774	0.0002909	0.0001774	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0056							2026
	0057	0.0042	0.00499	0.0042	0.00499	0.0042	0.00499	2026
	0059							2026
	0060	0.011	0.000317	0.011	0.000317	0.011	0.000317	2026
Итого		0.0152	0.005307	0.0152	0.005307	0.0152	0.005307	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	0058	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	2026
Итого		0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	0.000347	0.00015	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2930) Пыль абразивная	(Корунд белый, Монокорунд) (1027*)							
	0056							2026
	0057	0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	2026
	0059							2026
	0060	0.0046	0.0001325	0.0046	0.0001325	0.0046	0.0001325	2026
Итого		0.0072	0.0032225	0.0072	0.0032225	0.0072	0.0032225	
Служба главного механика (СГМ)								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
	0063	0.001229	0.01025	0.001229	0.01025	0.001229	0.01025	2026
Итого		0.001229	0.01025	0.001229	0.01025	0.001229	0.01025	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	0063	0.0002143	0.0018042	0.0002143	0.0018042	0.0002143	0.0018042	2026
Итого		0.0002143	0.0018042	0.0002143	0.0018042	0.0002143	0.0018042	
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
	0063	0.00001	0.0000336	0.00001	0.0000336	0.00001	0.0000336	2026
Итого		0.00001	0.0000336	0.00001	0.0000336	0.00001	0.0000336	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	0063	0.00011114	0.000624	0.00011114	0.000624	0.00011114	0.000624	2026
Итого		0.0001111	0.000624	0.0001111	0.000624	0.0001111	0.000624	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	0062	0.000173328	0.005466072	0.000173328	0.005466072	0.000173328	0.005466072	2026
	0063	0.00854	0.024715	0.00854	0.024715	0.00854	0.024715	2026
Итого		0.0087133	0.0301811	0.0087133	0.0301811	0.0087133	0.0301811	
(2930) Пыль абразивная	(Корунд белый, Монокорунд) (1027*)							
	0063	0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	2026
Итого		0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	0.0026	0.00309	
СКЛАД ГСМ, АЗС								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0066	0.000028	0.00004606	0.000028	0.00004606	0.000028	0.00004606	2026
	0067	0.0000073164	0.0000476	0.0000073164	0.0000476	0.0000073164	0.0000476	2026
Итого		0.0000353	0.0000937	0.0000353	0.0000937	0.0000353	0.0000937	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0064	2.111304	0.024801055	2.111304	0.024801055	2.111304	0.024801055	2026
	0065	0.5305328	0.03884258	0.5305328	0.03884258	0.5305328	0.03884258	2026
Итого		2.6418368	0.0636436	2.6418368	0.0636436	2.6418368	0.0636436	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	0064	0.780312	0.009166165	0.780312	0.009166165	0.780312	0.009166165	2026
	0065	0.1960784	0.01435574	0.1960784	0.01435574	0.1960784	0.01435574	2026
Итого		0.9763904	0.0235219	0.9763904	0.0235219	0.9763904	0.0235219	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
	0064	0.078	0.00091625	0.078	0.00091625	0.078	0.00091625	2026
	0065	0.0196	0.001435	0.0196	0.001435	0.0196	0.001435	2026
Итого		0.0976	0.0023513	0.0976	0.0023513	0.0976	0.0023513	
(0602) Бензол (64)								
	0064	0.07176	0.00084295	0.07176	0.00084295	0.07176	0.00084295	2026
	0065	0.018032	0.0013202	0.018032	0.0013202	0.018032	0.0013202	2026
Итого		0.089792	0.0021632	0.089792	0.0021632	0.089792	0.0021632	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0064	0.009048	0.000106285	0.009048	0.000106285	0.009048	0.000106285	2026
	0065	0.0022736	0.00016646	0.0022736	0.00016646	0.0022736	0.00016646	2026
Итого		0.0113216	0.0002727	0.0113216	0.0002727	0.0113216	0.0002727	
(0621) Метилбензол (349)								
	0064	0.067704	0.000795305	0.067704	0.000795305	0.067704	0.000795305	2026
	0065	0.0170128	0.00124558	0.0170128	0.00124558	0.0170128	0.00124558	2026
Итого		0.0847168	0.0020409	0.0847168	0.0020409	0.0847168	0.0020409	
(0627) Этилбензол (675)								
	0064	0.001872	0.00002199	0.001872	0.00002199	0.001872	0.00002199	2026
	0065	0.0004704	0.00003444	0.0004704	0.00003444	0.0004704	0.00003444	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0023424	0.0000564	0.0023424	0.0000564	0.0023424	0.0000564	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
	0068	0.001067	0.000001632	0.001067	0.000001632	0.001067	0.000001632	2026
Итого		0.001067	0.0000016	0.001067	0.0000016	0.001067	0.0000016	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	0066	0.009972	0.01640394	0.009972	0.01640394	0.009972	0.01640394	2026
	0067	0.0026056836	0.0169524	0.0026056836	0.0169524	0.0026056836	0.0169524	2026
Итого		0.0125777	0.0333563	0.0125777	0.0333563	0.0125777	0.0333563	
Пункт дезактивации и загрузки								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0069	0.002896	0.0202272	0.002896	0.0202272	0.002896	0.0202272	2026
Итого		0.002896	0.0202272	0.002896	0.0202272	0.002896	0.0202272	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0069	0.000471	0.00328692	0.000471	0.00328692	0.000471	0.00328692	2026
Итого		0.000471	0.0032869	0.000471	0.0032869	0.000471	0.0032869	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0069	0.0002786	0.0012188	0.0002786	0.0012188	0.0002786	0.0012188	2026
Итого		0.0002786	0.0012188	0.0002786	0.0012188	0.0002786	0.0012188	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0069	0.0002564	0.0025123	0.0002564	0.0025123	0.0002564	0.0025123	2026
Итого		0.0002564	0.0025123	0.0002564	0.0025123	0.0002564	0.0025123	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0069	0.0145	0.07964	0.0145	0.07964	0.0145	0.07964	2026
Итого		0.0145	0.07964	0.0145	0.07964	0.0145	0.07964	
(2732) Керосин (654*)								
	0069	0.00196	0.0111111	0.00196	0.0111111	0.00196	0.0111111	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.00196	0.011111	0.00196	0.011111	0.00196	0.011111	
(2975) Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)								
	0070	0.000828	0.0024192	0.000828	0.0024192	0.000828	0.0024192	2026
Итого		0.000828	0.0024192	0.000828	0.0024192	0.000828	0.0024192	
Склад Готовой Продукции								
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0071	0.07916666667	0.855	0.07916666667	0.855	0.07916666667	0.855	2026
Итого		0.0791667	0.855	0.0791667	0.855	0.0791667	0.855	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
	0071	0.13888888889	1.5	0.13888888889	1.5	0.13888888889	1.5	2026
Итого		0.1388889	1.5	0.1388889	1.5	0.1388889	1.5	
(2936) Пыль древесная (1039*)								
	0072	0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	2026
Итого		0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	
АБК								
(2975) Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)								
	0073	0.000341569	0.010771726	0.000341569	0.010771726	0.000341569	0.010771726	2026
	0074	0.000341569	0.010771726	0.000341569	0.010771726	0.000341569	0.010771726	2026
Итого		0.0006831	0.0215435	0.0006831	0.0215435	0.0006831	0.0215435	
Вахтовый поселок 1								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0075	0.51815	2.7	0.51815	2.7	0.51815	2.7	2026
	0078	0.06912	1.0752	0.06912	1.0752	0.06912	1.0752	2026
Итого		0.58727	3.7752	0.58727	3.7752	0.58727	3.7752	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0075	0.673595	3.51	0.673595	3.51	0.673595	3.51	2026
	0078	0.011232	0.17472	0.011232	0.17472	0.011232	0.17472	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.684827	3.68472	0.684827	3.68472	0.684827	3.68472	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0075	0.08635833333	0.45	0.08635833333	0.45	0.08635833333	0.45	2026
	0078	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	2026
Итого		0.0922358	0.5413875	0.0922358	0.5413875	0.0922358	0.5413875	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0075	0.17271666667	0.9	0.17271666667	0.9	0.17271666667	0.9	2026
	0078	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	2026
Итого		0.3109555	3.049434	0.3109555	3.049434	0.3109555	3.049434	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0076	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	2026
	0077	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	2026
Итого		0.0000061	0.0000047	0.0000061	0.0000047	0.0000061	0.0000047	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0075	0.43179166667	2.25	0.43179166667	2.25	0.43179166667	2.25	2026
	0078	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	2026
Итого		0.7534085	7.250724	0.7534085	7.250724	0.7534085	7.250724	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0075	0.020726	0.108	0.020726	0.108			
Итого		0.020726	0.108	0.020726	0.108			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0075	0.020726	0.108	0.020726	0.108	0.020726	0.108	2026
Итого		0.020726	0.108	0.020726	0.108	0.020726	0.108	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0075	0.20726	1.08	0.20726	1.08	0.20726	1.08	2026
	0076	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	2026
	0077	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	2026
Итого		0.2094319	1.0816613	0.2094319	1.0816613	0.2094319	1.0816613	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Вахтовый поселок 2								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0079	0.06912	1.0752	0.06912	1.0752	0.06912	1.0752	2026
	0080	0.4666666667	2.7	0.4666666667	2.7	0.4666666667	2.7	2026
Итого		0.5357867	3.7752	0.5357867	3.7752	0.5357867	3.7752	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0079	0.011232	0.17472	0.011232	0.17472	0.011232	0.17472	2026
	0080	0.6066666667	3.51	0.6066666667	3.51	0.6066666667	3.51	2026
Итого		0.6178987	3.68472	0.6178987	3.68472	0.6178987	3.68472	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0079	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	2026
	0080	0.0777777778	0.45	0.0777777778	0.45	0.0777777778	0.45	2026
Итого		0.0836553	0.5413875	0.0836553	0.5413875	0.0836553	0.5413875	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0079	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	2026
	0080	0.1555555556	0.9	0.1555555556	0.9	0.1555555556	0.9	2026
Итого		0.2937944	3.049434	0.2937944	3.049434	0.2937944	3.049434	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0081	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	2026
	0082	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	0.0000030492	0.0000023324	2026
Итого		0.0000061	0.0000047	0.0000061	0.0000047	0.0000061	0.0000047	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0079	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	2026
	0080	0.3888888889	2.25	0.3888888889	2.25	0.3888888889	2.25	2026
Итого		0.7105057	7.250724	0.7105057	7.250724	0.7105057	7.250724	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0080	0.0186666667	0.108	0.0186666667	0.108			
Итого		0.0186667	0.108	0.0186667	0.108			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0080	0.018666666667	0.108	0.018666666667	0.108	0.018666666667	0.108	2026
Итого		0.01866667	0.108	0.01866667	0.108	0.01866667	0.108	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0080	0.186666666667	1.08	0.186666666667	1.08	0.186666666667	1.08	2026
	0081	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	2026
	0082	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	0.0010859508	0.0008306676	2026
Итого		0.1888386	1.0816613	0.1888386	1.0816613	0.1888386	1.0816613	
Вахтовый поселок VIP								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0083	0.07072	1.1	0.07072	1.1	0.07072	1.1	2026
	0084	0.10678333333	0.3	0.10678333333	0.3	0.10678333333	0.3	2026
Итого		0.1775033	1.4	0.1775033	1.4	0.1775033	1.4	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0083	0.011492	0.17875	0.011492	0.17875	0.011492	0.17875	2026
	0084	0.13881833333	0.39	0.13881833333	0.39	0.13881833333	0.39	2026
Итого		0.1503103	0.56875	0.1503103	0.56875	0.1503103	0.56875	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0083	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	0.0058775	0.0913875	2026
	0084	0.01779722222	0.05	0.01779722222	0.05	0.01779722222	0.05	2026
Итого		0.0236747	0.1413875	0.0236747	0.1413875	0.0236747	0.1413875	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0083	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	0.1382388	2.149434	2026
	0084	0.03559444444	0.1	0.03559444444	0.1	0.03559444444	0.1	2026
Итого		0.1738332	2.249434	0.1738332	2.249434	0.1738332	2.249434	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0085	0.0000030492	0.0000094192	0.0000030492	0.0000094192	0.0000030492	0.0000094192	2026
Итого		0.000003	0.000009	0.000003	0.000009	0.000003	0.000009	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0083	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	0.3216168	5.000724	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0084	0.08898611111	0.25	0.08898611111	0.25	0.08898611111	0.25	2026
Итого		0.4106029	5.250724	0.4106029	5.250724	0.4106029	5.250724	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0084	0.00427133333	0.012	0.00427133333	0.012			
Итого		0.0042713	0.012	0.0042713	0.012			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0084	0.00427133333	0.012	0.00427133333	0.012	0.00427133333	0.012	2026
Итого		0.0042713	0.012	0.0042713	0.012	0.0042713	0.012	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	0084	0.04271333333	0.12	0.04271333333	0.12	0.04271333333	0.12	2026
	0085	0.0010859508	0.00033545808	0.0010859508	0.00033545808	0.0010859508	0.00033545808	2026
Итого		0.0437993	0.1203355	0.0437993	0.1203355	0.0437993	0.1203355	
ГТП								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0086	0.084688889	0.363264	0.084688889	0.363264	0.084688889	0.363264	2026
	0087	0.2823666667	6	0.2823666667	6	0.2823666667	6	2026
	0088	0.191146667	0.22016	0.191146667	0.22016	0.191146667	0.22016	2026
	0089	0.000038889	0.0000168	0.000038889	0.0000168	0.000038889	0.0000168	2026
Итого		0.5582411	6.5834408	0.5582411	6.5834408	0.5582411	6.5834408	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0086	0.013761944	0.0590304	0.013761944	0.0590304	0.013761944	0.0590304	2026
	0087	0.3670766667	7.8	0.3670766667	7.8	0.3670766667	7.8	2026
	0088	0.031061333	0.035776	0.031061333	0.035776	0.031061333	0.035776	2026
	0089	0.00000631944	0.00000273	0.00000631944	0.00000273	0.00000631944	0.00000273	2026
Итого		0.4119063	7.8948091	0.4119063	7.8948091	0.4119063	7.8948091	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0086	0.007194444	0.03168	0.007194444	0.03168	0.007194444	0.03168	2026
	0087	0.04706111111	1	0.04706111111	1	0.04706111111	1	2026
	0088	0.008889067	0.009828596	0.008889067	0.009828596	0.008889067	0.009828596	2026
Итого		0.0631446	1.0415086	0.0631446	1.0415086	0.0631446	1.0415086	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0086	0.011305556	0.04752	0.011305556	0.04752	0.011305556	0.04752	2026
	0087	0.0941222222	2	0.0941222222	2	0.0941222222	2	2026
	0088	0.074666667	0.086	0.074666667	0.086	0.074666667	0.086	2026
	0089	0.0000125	0.0000054	0.0000125	0.0000054	0.0000125	0.0000054	2026
Итого		0.1801069	2.1335254	0.1801069	2.1335254	0.1801069	2.1335254	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0086	0.074	0.3168	0.074	0.3168	0.074	0.3168	2026
	0087	0.2353055556	5	0.2353055556	5	0.2353055556	5	2026
	0088	0.192888889	0.2236	0.192888889	0.2236	0.192888889	0.2236	2026
	0089	0.002604167	0.001125	0.002604167	0.001125	0.002604167	0.001125	2026
Итого		0.5047986	5.541525	0.5047986	5.541525	0.5047986	5.541525	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0086	0.00000134	0.000000581	0.00000134	0.000000581	0.00000134	0.000000581	2026
	0088	0.000000213	0.000000344	0.000000213	0.000000344	0.000000213	0.000000344	2026
Итого		0.0000003	0.0000009	0.0000003	0.0000009	0.0000003	0.0000009	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
	0087	0.01129466667	0.24	0.01129466667	0.24			
Итого		0.0112947	0.24	0.0112947	0.24			
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0086	0.001541667	0.006336	0.001541667	0.006336	0.001541667	0.006336	2026
	0087	0.01129466667	0.24	0.01129466667	0.24	0.01129466667	0.24	2026
	0088	0.0021336	0.002457192	0.0021336	0.002457192	0.0021336	0.002457192	2026
Итого		0.0149699	0.2487932	0.0149699	0.2487932	0.0149699	0.2487932	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0086	0.037	0.1584	0.037	0.1584	0.037	0.1584	2026
	0087	0.11294666667	2.4	0.11294666667	2.4	0.11294666667	2.4	2026
	0088	0.051555467	0.058971404	0.051555467	0.058971404	0.051555467	0.058971404	2026
	0089	0.000347222	0.00015	0.000347222	0.00015	0.000347222	0.00015	2026
Итого		0.2018494	2.6175214	0.2018494	2.6175214	0.2018494	2.6175214	
ГТП Склад жидких реагентов								
(0322) Серная кислота (517)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0090	0.000936134	0.029521921	0.000936134	0.029521921	0.000936134	0.029521921	2026
	0091	0.001442108	0.045478312	0.001442108	0.045478312	0.001442108	0.045478312	2026
	0092	0.000432	0.0000885	0.000432	0.0000885	0.000432	0.0000885	2026
	0093	0.001199834	0.037837955	0.001199834	0.037837955	0.001199834	0.037837955	2026
	0094	0.000771322	0.0243244	0.000771322	0.0243244	0.000771322	0.0243244	2026
	0095	0.000432	0.000171	0.000432	0.000171	0.000432	0.000171	2026
Итого		0.0052134	0.1374221	0.0052134	0.1374221	0.0052134	0.1374221	
Итого по организованным источникам:		32.3814999412	254.462187893	32.3814999412	254.462187893	32.1501266079	252.554187893	
Т в е р д ы е:		1.29843580956	9.07389397824	1.29843580956	9.07389397824	1.29843580956	9.07389397824	
Газообразные, ж и д к и е:		31.0830641317	245.388293914	31.0830641317	245.388293914	30.8516907983	243.480293914	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ЦППР								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
	6001	0.0056814	0.023875	0.0056814	0.023875	0.0056814	0.023875	2026
Итого		0.0056814	0.023875	0.0056814	0.023875	0.0056814	0.023875	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6001	0.0004721	0.0019783	0.0004721	0.0019783	0.0004721	0.0019783	2026
Итого		0.0004721	0.0019783	0.0004721	0.0019783	0.0004721	0.0019783	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6001	0.00084	0.00354	0.00084	0.00354	0.00084	0.00354	2026
Итого		0.00084	0.00354	0.00084	0.00354	0.00084	0.00354	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6001	0.0001365	0.000576	0.0001365	0.000576	0.0001365	0.000576	2026
Итого		0.0001365	0.000576	0.0001365	0.000576	0.0001365	0.000576	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6001	0.00517	0.0218	0.00517	0.0218	0.00517	0.0218	2026
Итого		0.00517	0.0218	0.00517	0.0218	0.00517	0.0218	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6001	0.00037311	0.001569	0.00037311	0.001569	0.00037311	0.001569	2026
Итого		0.0003731	0.001569	0.0003731	0.001569	0.0003731	0.001569	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6001	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	2026
Итого		0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	
(2902) Взвешенные частицы (116)								
	6002	0.0052	0.03708	0.0052	0.03708	0.0052	0.03708	2026
Итого		0.0052	0.03708	0.0052	0.03708	0.0052	0.03708	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6001	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	2026
Итого		0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	0.000389	0.00164	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
	6002	0.0034	0.02424	0.0034	0.02424	0.0034	0.02424	2026
Итого		0.0034	0.02424	0.0034	0.02424	0.0034	0.02424	
Слесарная мастерская								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6003	0.00013	0.00010368	0.00013	0.00010368	0.00013	0.00010368	2026
	6004	0.00013	0.0000384	0.00013	0.0000384	0.00013	0.0000384	2026
Итого		0.00026	0.0001421	0.00026	0.0001421	0.00026	0.0001421	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6003	0.000022	0.000016848	0.000022	0.000016848	0.000022	0.000016848	2026
	6004	0.000022	0.00000624	0.000022	0.00000624	0.000022	0.00000624	2026
Итого		0.000044	0.0000231	0.000044	0.0000231	0.000044	0.0000231	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	6003	0.0001	0.00007776	0.0001	0.00007776	0.0001	0.00007776	2026
	6004	0.0001	0.0000288	0.0001	0.0000288	0.0001	0.0000288	2026
Итого		0.0002	0.0001066	0.0002	0.0001066	0.0002	0.0001066	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	6003	0.01333	0.010368	0.01333	0.010368	0.01333	0.010368	2026
	6004	0.01333	0.00384	0.01333	0.00384	0.01333	0.00384	2026
Итого		0.02666	0.014208	0.02666	0.014208	0.02666	0.014208	
(2732) Керосин (654*)								
	6003	0.00117	0.0009072	0.00117	0.0009072	0.00117	0.0009072	2026
	6004	0.00117	0.000336	0.00117	0.000336	0.00117	0.000336	2026
Итого		0.00234	0.0012432	0.00234	0.0012432	0.00234	0.0012432	
Технологическая насосная станция ПР								
(0322) Серная кислота (517)								
, Цех 01, Участок 01								
	6005	0.012	0.1176768	0.012	0.1176768	0.012	0.1176768	2026
Итого		0.012	0.1176768	0.012	0.1176768	0.012	0.1176768	
Технологическая насосная станция ВР								
	6006	0.014	0.1358208	0.014	0.1358208	0.014	0.1358208	2026
	6007	0.014	0.1358208	0.014	0.1358208	0.014	0.1358208	2026
Итого		0.028	0.2716416	0.028	0.2716416	0.028	0.2716416	
Узел фильтрации шлама								
	6008	0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	2026
Итого		0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	0.0133	0.1303776	
ГТП								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
	6013	0.00626	0.0153	0.00626	0.0153	0.00626	0.0153	2026
Итого		0.00626	0.0153	0.00626	0.0153	0.00626	0.0153	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6013	0.0004905	0.0012	0.0004905	0.0012	0.0004905	0.0012	2026
Итого		0.0004905	0.0012	0.0004905	0.0012	0.0004905	0.0012	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6013	0.000972	0.002376	0.000972	0.002376	0.000972	0.002376	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.000972	0.002376	0.000972	0.002376	0.000972	0.002376	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	6013	0.000158	0.000386	0.000158	0.000386	0.000158	0.000386	2026
Итого		0.000158	0.000386	0.000158	0.000386	0.000158	0.000386	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	6013	0.00599	0.01463	0.00599	0.01463	0.00599	0.01463	2026
Итого		0.00599	0.01463	0.00599	0.01463	0.00599	0.01463	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6013	0.0004185	0.001023	0.0004185	0.001023	0.0004185	0.001023	2026
Итого		0.0004185	0.001023	0.0004185	0.001023	0.0004185	0.001023	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6013	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	2026
Итого		0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6013	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	2026
Итого		0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	0.00045	0.0011	
Итого по неорганизованным источникам:		0.12004411	0.690472228	0.12004411	0.690472228	0.12004411	0.690472228	
Т в е р д ы е:		0.023182	0.1091533	0.023182	0.1091533	0.023182	0.1091533	
Газообразные, ж и д к и е:		0.09686211	0.581318928	0.09686211	0.581318928	0.09686211	0.581318928	
Всего по объекту:		32.5015440512	255.152660121	32.5015440512	255.152660121	32.2701707179	253.244660121	
Т в е р д ы е:		1.32161780956	9.18304727824	1.32161780956	9.18304727824	1.32161780956	9.18304727824	
Газообразные, ж и д к и е:		31.1799262417	245.969612843	31.1799262417	245.969612843	30.9485529083	244.061612843	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

КОД ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 - 2030 год		Н Д В		
		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)	0.0195004	0.065739	0.0195004	0.065739	0.0195004	0.065739	2026
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0018178	0.0076508	0.0018178	0.0076508	0.0018178	0.0076508	2026
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.020683573	0.652277144	0.020683573	0.652277144	0.020683573	0.652277144	2026
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00002	0.000072	0.00002	0.000072	0.00002	0.000072	2026
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6.53969624524	52.8423576145	6.53969624524	52.8423576145	6.53969624524	52.8423576145	2026
0302	Азотная кислота (5)	0.001281875	0.040425168	0.001281875	0.040425168	0.001281875	0.040425168	2026
0303	Аммиак (32)	0.524677827	16.546239763	0.524677827	16.546239763	0.524677827	16.546239763	2026
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7.64238203028	62.8456338123	7.64238203028	62.8456338123	7.64238203028	62.8456338123	2026
0305	Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)	0.006125	0.26116	0.006125	0.26116	0.006125	0.26116	2026
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000769125	0.024255098	0.000769125	0.024255098	0.000769125	0.024255098	2026
0322	Серная кислота (517)	0.103916147	2.075403979	0.103916147	2.075403979	0.103916147	2.075403979	2026
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.01279678356	8.3640144192	1.01279678356	8.3640144192	1.01279678356	8.3640144192	2026
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.6403308511	24.6839497169	2.6403308511	24.6839497169	2.6403308511	24.6839497169	2026
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000651952	0.00010800496	0.0000651952	0.00010800496	0.0000651952	0.00010800496	2026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6.62914968947	60.5637683312	6.62914968947	60.5637683312	6.62914968947	60.5637683312	2026
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00134805	0.0041715	0.00134805	0.0041715	0.00134805	0.0041715	2026
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.001186	0.00289	0.001186	0.00289	0.001186	0.00289	2026
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.6418368	0.063643635	2.6418368	0.063643635	2.6418368	0.063643635	2026
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9763904	0.023521905	0.9763904	0.023521905	0.9763904	0.023521905	2026
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (0.0976	0.00235125	0.0976	0.00235125	0.0976	0.00235125	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0602	460) Бензол (64)	0.089792	0.00216315	0.089792	0.00216315	0.089792	0.00216315	2026
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.09048826667	0.855272745	0.09048826667	0.855272745	0.09048826667	0.855272745	2026
0621	Метилбензол (349)	0.0847168	0.002040885	0.0847168	0.002040885	0.0847168	0.002040885	2026
0627	Этилбензол (675)	0.0023424	0.00005643	0.0023424	0.00005643	0.0023424	0.00005643	2026
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000056	0.000001125	0.00000056	0.000001125	0.00000056	0.000001125	2026
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.23137333334	1.908	0.23137333334	1.908	0.23137333334	1.908	2026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.23718220034	1.918221792	0.23718220034	1.918221792	0.23718220034	1.918221792	2026
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0010255	0.032340133	0.0010255	0.032340133	0.0010255	0.032340133	2026
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.00092083333	0.0006052104	0.00092083333	0.0006052104	0.00092083333	0.0006052104	2026
2732	Керосин (654*)	0.00459091667	0.012531644	0.00459091667	0.012531644	0.00459091667	0.012531644	2026
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.001067	0.000001632	0.001067	0.000001632	0.001067	0.000001632	2026
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.13888888889	1.5	0.13888888889	1.5	0.13888888889	1.5	2026
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2.47741029414	19.370272299	2.47741029414	19.370272299	2.47741029414	19.370272299	2026
2902	Взвешенные частицы (116)	0.076874128	0.09456938204	0.076874128	0.09456938204	0.076874128	0.09456938204	2026
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	0.072	0.0020736	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)	0.001186	0.00289	0.001186	0.00289	0.001186	0.00289	2026
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0166	0.0306259	0.0166	0.0306259	0.0166	0.0306259	2026
2936	Пыль древесная (1039*)	0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	0.112	0.3273984	2026
2975	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	0.001511138	0.023962652	0.001511138	0.023962652	0.001511138	0.023962652	2026
Всего по объекту:		32.5015440512	255.152660121	32.5015440512	255.152660121	32.5015440512	255.152660121	
Т в е р д ы е:		1.32161780956	9.18304727824	1.32161780956	9.18304727824	1.32161780956	9.18304727824	
Газообразные, ж и д к и е:		31.1799262417	245.969612843	31.1799262417	245.969612843	31.1799262417	245.969612843	

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. 10, 11).

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. 10, 11).

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. 10, 11. Жилье, пахотные земли и пастбища, зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры на территорию области воздействия и установленной СЗЗ ТОО «СП «ЮГХК» рудник Южный Инкай 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 Южный Инкай ТОО «СП «ЮГХК», показали, что загрязнение атмосферного воздуха происходит, в основном, за счет выбросов диоксида азота, оксида углерода, углерода, серы диоксида, серной кислоты, аммиака, углеводородов. При этом концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в ближайшей жилой зоне (п. Тайконур), 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 Южный Инкай участок №4 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 Южный Инкай участок №4 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. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

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	Категория источника
							ПДК*Н*(100-КПД)		ПДК*(100-КПД)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Отм. 0.0. Вытяжка вентиляционная В5	25		0303	0.2	0.002423295	0.0005	0.0002	0.001	2
0002	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная В-6 (56/1,2)	25		0322	0.3	0.000646212	0.0001	0.0001	0.0003	2
				0303	0.2	0.0280245	0.0056	0.0028	0.014	2
0003	Отм. 0.0 Вытяжка вентиляционная В-15	25		0322	0.3	0.00600525	0.0008	0.0006	0.002	2
				0303	0.2	0.00471	0.0009	0.0005	0.0025	2
0004	Отм. 9.2 Вентиляция помещения В-8 (18-2)	25		0322	0.3	0.0021195	0.0003	0.0002	0.0007	2
				0303	0.2	0.014597468	0.0029	0.0014	0.007	2
0005	Отм. 9.2 Вытяжка вентиляционная В-9 (19-1, 19-2)	25		0322	0.3	0.00092893	0.0001	0.0001	0.0003	2
				0303	0.2	0.001142411	0.0002	0.0001	0.0005	2
0006	Отм. 9.2 Вентиляция общеобменная В-2 (12)	25		0322	0.3	0.000888542	0.0001	0.0001	0.0003	2
				0303	0.2	0.009808575	0.002	0.001	0.005	2
0007	Отм. 13.0 Вытяжка вентиляционная В-3 (13-1, 13-2)	25		0322	0.3	0.003035988	0.0004	0.0003	0.001	2
				0303	0.2	0.00969318	0.0019	0.001	0.005	2
0008	Отм. 13.0 Вентиляция общеобменная В-1 (11)	25		0322	0.3	0.003184902	0.0004	0.0003	0.001	2
				0303	0.2	0.00942	0.0019	0.0009	0.0045	2
0009	Отм. 13.0 Вытяжка вентиляционная В-4 (14-1, 14-2)	25		0322	0.3	0.002826	0.0004	0.0003	0.001	2
				0303	0.2	0.0044745	0.0009	0.0004	0.002	2
				0322	0.3	0.00134235	0.0002	0.0001	0.0003	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0010	Труба выхлопная	4.5		0301	0.2	0.9245	0.4623	9.514	47.57	1
				0304	0.4	1.20185	0.3005	12.3682	30.9205	1
				0328	0.15	0.15408333333	0.1027	4.757	31.7133	1
				0330	0.5	0.30816666667	0.0616	3.1713	6.3426	1
				0337	5	0.77041666667	0.0154	7.9283	1.5857	1
				1301	0.03	0.03698	0.1233	0.3806	12.6867	1
				1325	0.05	0.03698	0.074	0.3806	7.612	1
				2754	1	0.3698	0.037	3.8056	3.8056	1
0011	Вентиляция ФХЛ ВВ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	10		0302	0.4	0.001281875	0.0003	0.0011	0.0028	2
				0303	0.2	0.00256375	0.0013	0.0021	0.0105	2
				0316	0.2	0.000769125	0.0004	0.0006	0.003	2
				0322	0.3	0.00153825	0.0005	0.0013	0.0043	2
				1401	0.35	0.0010255	0.0003	0.0009	0.0026	2
				2902	0.5	0.0472	0.0094	0.1183	0.2366	2
0012	Труба вентиляционная	10		2907	0.15	0.072	0.048	0.1805	1.2033	1
				2930	*0.04	0.0034	0.0085	0.0085	0.2125	2
				0303	0.2	0.021766166	0.0109	0.0182	0.091	2
0013	Труба аспирационная	10		0305	**0.3	0.005833	0.0002	0.0146	0.0049	2
				0303	0.2	0.0198605	0.0099	0.0166	0.083	2
0014	Труба аспирационная	10		0303	0.2	0.002777393	0.0014	0.0023	0.0115	2
0015	Труба вентиляционная	10		0305	**0.3	0.000073	0.000002	0.0002	0.0001	2
				0303	0.2	0.000310695	0.0002	0.0003	0.0015	2
0016	Труба вентиляционная	10		0305	**0.3	0.000073	0.000002	0.0002	0.0001	2
				0303	0.2	0.00316826	0.0016	0.0133	0.0665	2
0017	Боковая вытяжка САС	5		0305	**0.3	0.000073	0.000002	0.0009	0.0003	2
				0303	0.2	0.00316826	0.0016	0.0133	0.0665	2
0018	Боковая вытяжка САС	5		0305	**0.3	0.000073	0.000002	0.0009	0.0003	2
				0303	0.2	0.00316826	0.0016	0.0133	0.0665	2
0019	Отм. 0.0. Вентиляция В-5 (54-1, 54-2)	12		0150	*0.01	0.001783559	0.0149	0.001	0.1	2
				0303	0.2	0.001095782	0.0005	0.0006	0.003	2
				0322	0.3	0.000186516	0.0001	0.0001	0.0003	2
0020	Отм. 0.0. Вентиляция В-4 (55-1, 55-2)	12		0150	*0.01	0.000130561	0.0011	0.0001	0.01	2
				0303	0.2	0.000885951	0.0004	0.0005	0.0025	2
				0322	0.3	0.000163202	0.0001	0.0001	0.0003	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0021	Отм. 0.0. Вентиляция В-6 (56-1, 56-22)	12		0150	*0.01	0.003046193	0.0254	0.0017	0.17	2
				0303	0.2	0.016072875	0.0067	0.0088	0.044	2
				0322	0.3	0.002296125	0.0006	0.0013	0.0043	2
0022	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-1 (51)	12		0150	*0.01	0.000288252	0.0024	0.0002	0.02	2
				0303	0.2	0.0025434	0.0011	0.0014	0.007	2
				0322	0.3	0.0008478	0.0002	0.0005	0.0017	2
0023	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-2 (52)	12		0150	*0.01	0.000233993	0.0019	0.0001	0.01	2
				0303	0.2	0.002339928	0.001	0.0013	0.0065	2
				0322	0.3	0.001267461	0.0004	0.0007	0.0023	2
0024	Отм. 2.2. Труба вентиляционная В-3 (53)	12		0150	*0.01	0.000268282	0.0022	0.0001	0.01	2
				0303	0.2	0.000211008	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0322	0.3	0.00015072	0.00004	0.0001	0.0003	2
0025	Отм. 0.0. Вытяжная вентиляция В-7	12		0150	*0.01	0.000254057	0.0021	0.0001	0.01	2
				0303	0.2	0.001966896	0.0008	0.0011	0.0055	2
				0322	0.3	0.001065402	0.0003	0.0006	0.002	2
0026	Отм. 0.0. Труба вентиляционная (22-1-2 и 22-1-1)	12		0150	*0.01	0.005617735	0.0468	0.0027	0.27	2
				0303	0.2	0.030806933	0.0128	0.0147	0.0735	2
				0322	0.3	0.002355824	0.0007	0.0011	0.0037	2
0027	Отм. 0.0. Труба вентиляционная №1, №2	12		0150	*0.01	0.000043175	0.0004	0.00002	0.002	2
				0303	0.2	0.000060445	0.00003	0.00003	0.0002	2
				0322	0.3	0.000043175	0.00001	0.00002	0.0001	2
0028	Отм. 0.0. Труба вентиляционная №3	12		0303	0.2	0.092134666	0.0384	0.0381	0.1905	2
				0322	0.3	0.004005856	0.0011	0.0017	0.0057	2
			98	2902	0.5	0.0005608	0.0047	0.0005	0.05	2
0029	Отм. 0.0. Труба вентиляционная	12		0150	*0.01	0.007621722	0.0635	0.0042	0.42	2
				0303	0.2	0.04261608	0.0178	0.0233	0.1165	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0030	Отм. 0.0. Труба вентиляционная	12		0322 0150	0.3 *0.01	0.00491724 0.001396044	0.0014 0.0116	0.0027 0.0008	0.009 0.08	2 2
0031	Труба выхлопная	4.5		0303 0322 0301 0304 0328 0330 0337 1301 1325 2754	0.2 0.3 0.2 0.4 0.15 0.5 5	0.00751716 0.00071592 0.547533333333 0.711793333333 0.09125555556 0.18251111111 0.45627777778	0.0031 0.0002 0.2738 0.1779 0.0608 0.0365 0.0091	0.0041 0.0004 0.0982 0.1277 0.0491 0.0327 0.0818	0.0205 0.0013 0.491 0.3193 0.3273 0.0654 0.0164	2 2 2 2 2 2 2
0032	Труба вентиляционная	10		0322	0.3	0.0002826	0.0001	0.0002	0.0007	2
0033	Труба выхлопная	4.5		0301 0304 0328 0330 0337 1301 1325 2754	0.2 0.4 0.15 0.5 5	1.46916666667 1.90991666667 0.24486111111 0.48972222222 1.22430555556	0.7346 0.4775 0.1632 0.0979 0.0245	0.1114 0.1448 0.0557 0.0371 0.0928	0.557 0.362 0.3713 0.0742 0.0186	1 2 2 2 2
0034	Труба вентиляционная	10		0322	0.3	0.0006594	0.0002	0.0005	0.0017	2
0035	Труба вентиляционная	10		0322	0.3	0.00030615	0.0001	0.0003	0.001	2
0036	Труба вентиляционная	10		0322	0.3	0.0004239	0.0001	0.0004	0.0013	2
0037	Труба вентиляционная	10		0322	0.3	0.00077715	0.0003	0.0006	0.002	2
0038	Труба выхлопная	4		0301 0304 0328 0330 0337 1301 1325 2754	0.2 0.4 0.15 0.5 5	1.46916666667 1.90991666667 0.24486111111 0.48972222222 1.22430555556	0.7346 0.4775 0.1632 0.0979 0.0245	0.1304 0.1695 0.0652 0.0435 0.1086	0.652 0.4238 0.4347 0.087 0.0217	1 2 2 2 2
0039	Труба выхлопная	3		0301 0304	0.2 0.4	0.191146667 0.031061333	0.0956 0.0078	0.0764 0.0124	0.382 0.031	2 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0088889067	0.0059	0.0107	0.0713	2
				0330	0.5	0.074666667	0.0149	0.0299	0.0598	2
				0337	5	0.192888889	0.0039	0.0771	0.0154	2
				0703	**0.000001	0.000000213	0.0021	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.0021336	0.0043	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.051555467	0.0052	0.0206	0.0206	2
0040	Труба	12		0322	0.3	-	-	-	-	-
0041	Дыхательный клапан	10.5		0303	0.2	0.12246	0.0583	0.052	0.26	2
0042	Дыхательный клапан	10.5		0303	0.2	0.06605775	0.0315	0.0242	0.121	2
0043	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.00087845	0.0003	0.002	0.0067	2
0044	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.001111934	0.0004	0.0025	0.0083	2
0045	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.000432	0.0001	0.001	0.0033	2
0046	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	-	-	-	-	-
0047	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	-	-	-	-	-
0048	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	-	-	-	-	-
0049	Труба	14		0301	0.2	0.0732	0.0261	0.0274	0.137	2
				0304	0.4	0.011895	0.0021	0.0045	0.0113	2
				0328	0.15	0.005795	0.0028	0.0065	0.0433	2
				0330	0.5	0.1362984	0.0195	0.051	0.102	2
				0337	5	0.3171024	0.0045	0.1187	0.0237	2
0050	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
0051	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
0052	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
0053	Труба	11.5		0301	0.2	0.0003842	0.0002	0.0002	0.001	2
				0304	0.4	0.0000624325	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0328	0.15	0.00005941667	0.00003	0.0001	0.0007	2
				0330	0.5	0.00006908333	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0337	5	0.00381583333	0.0001	0.0023	0.0005	2
				2704	5	0.00055016667	0.00001	0.0003	0.0001	2
				2732	*1.2	0.00020258333	0.00001	0.0001	0.0001	2
0054	Труба	11.5		0301	0.2	0.0000398	0.00002	0.00002	0.0001	2
				0304	0.4	0.0000064675	0.000001	0.000004	0.00001	2
				0328	0.15	0.00000156667	0.000001	0.000003	0.00002	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0055	Труба	11.5		0330	0.5	0.00001403333	0.000002	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.00189066667	0.00003	0.0011	0.0002	2
				2704	5	0.00018533333	0.000003	0.0001	0.00002	2
				2732	*1.2	0.00004416667	0.000003	0.00003	0.00003	2
				0301	0.2	0.0000398	0.00002	0.00002	0.0001	2
				0304	0.4	0.0000064675	0.000001	0.000004	0.00001	2
				0328	0.15	0.00000156667	0.000001	0.000003	0.00002	2
				0330	0.5	0.00001403333	0.000002	0.00001	0.00002	2
				0337	5	0.00189066667	0.00003	0.0011	0.0002	2
				2704	5	0.00018533333	0.000003	0.0001	0.00002	2
0056	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	11.5		2732	*1.2	0.00004416667	0.000003	0.00003	0.00003	2
				2902	0.5	-	-	-	-	-
0057	Труба	11.5		2930	*0.04	-	-	-	-	-
				2902	0.5	0.0042	0.0007	0.0076	0.0152	2
0058	Труба	11.5		2930	*0.04	0.0026	0.0057	0.0047	0.1175	2
				0123	**0.04	0.00483	0.0011	0.0087	0.0218	2
				0143	0.01	0.0003785	0.0033	0.0007	0.07	2
				0301	0.2	0.00075	0.0003	0.0005	0.0025	2
				0304	0.4	0.0001219	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0337	5	0.00462	0.0001	0.0028	0.0006	2
				0342	0.02	0.000323	0.0014	0.0002	0.01	2
				0344	0.2	0.000347	0.0002	0.0006	0.003	2
				2908	0.3	0.000347	0.0001	0.0006	0.002	2
				0059	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	11.5		2902	0.5	-
2930	*0.04	-	-					-	-	-
0060	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	11.5		2902	0.5	0.011	0.0019	0.0199	0.0398	2
				2930	*0.04	0.0046	0.01	0.0083	0.2075	2
0061	Труба отводная мастерской по ремонту насосов	11.5		0123	**0.04	0.0015	0.0003	0.0027	0.0068	2
				0143	0.01	0.0002624	0.0023	0.0005	0.05	2
				0203	**0.0015	0.00001	0.0001	0.00002	0.0013	2
				0342	0.02	0.0001223	0.0005	0.0001	0.005	2
0062	Труба отводная мастерской	8		2902	0.5	0.000173328	0.00003	0.0007	0.0014	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0063	по ремонту насосов Труба	8		0123	**0.04	0.001229	0.0003	0.0052	0.013	2
				0143	0.01	0.0002143	0.0021	0.0009	0.09	2
				0203	**0.0015	0.00001	0.0001	0.00004	0.0027	2
				0342	0.02	0.00011114	0.0006	0.0002	0.01	2
				2902	0.5	0.00854	0.0017	0.036	0.072	2
				2930	*0.04	0.0026	0.0065	0.011	0.275	2
0064	Дыхательный клапан	2		0415	*50	2.111304	0.0042	75.4084	1.5082	2
				0416	*30	0.780312	0.0026	27.87	0.929	2
				0501	1.5	0.078	0.0052	2.7859	1.8573	2
				0602	0.3	0.07176	0.0239	2.563	8.5433	1
				0616	0.2	0.009048	0.0045	0.3232	1.616	2
				0621	0.6	0.067704	0.0113	2.4182	4.0303	1
				0627	0.02	0.001872	0.0094	0.0669	3.345	2
				0415	*50	0.5305328	0.0011	18.9488	0.379	2
0065	Дыхательный клапан	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
				0333	0.008	0.000028	0.0004	0.001	0.125	2
				2754	1	0.009972	0.001	0.3562	0.3562	2
0067	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
0068	Дыхательный клапан	2		2735	*0.05	0.001067	0.0021	0.0381	0.762	2
0069	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
				2975	*0.01	0.000828	0.0055	0.0008	0.08	2
				0616	0.2	0.07916666667	0.0396	0.0661	0.3305	2
0071	Труба аспирационная	10		2752	*1	0.13888888889	0.0139	0.116	0.116	2
				2936	*0.1	0.112	0.0747	0.109	1.09	1
0072	Труба аспирационная.	15		2936	*0.1	0.112	0.0747	0.109	1.09	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Вентиляция помещения склада ГП									
0073	Труба	2		2975	*0.01	0.000341569	0.0034	0.0366	3.66	2
0074	Труба	2		2975	*0.01	0.000341569	0.0034	0.0039	0.39	2
0075	Труба выхлопная	4.5		0301	0.2	0.51815	0.2591	0.09	0.45	2
				0304	0.4	0.673595	0.1684	0.117	0.2925	2
				0328	0.15	0.08635833333	0.0576	0.045	0.3	2
				0330	0.5	0.17271666667	0.0345	0.03	0.06	2
				0337	5	0.43179166667	0.0086	0.075	0.015	2
				1301	0.03	0.020726	0.0691	0.0036	0.12	2
				1325	0.05	0.020726	0.0415	0.0036	0.072	2
				2754	1	0.20726	0.0207	0.036	0.036	2
0076	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000030492	0.00004	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0010859508	0.0001	0.0077	0.0077	2
0077	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000030492	0.00004	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0010859508	0.0001	0.0077	0.0077	2
0078	Дымовая труба	14		0301	0.2	0.06912	0.0247	0.0259	0.1295	2
				0304	0.4	0.011232	0.002	0.0042	0.0105	2
				0328	0.15	0.0058775	0.0028	0.0066	0.044	2
				0330	0.5	0.1382388	0.0197	0.0518	0.1036	2
				0337	5	0.3216168	0.0046	0.1204	0.0241	2
0079	Дымовая труба	14		0301	0.2	0.06912	0.0247	0.0259	0.1295	2
				0304	0.4	0.011232	0.002	0.0042	0.0105	2
				0328	0.15	0.0058775	0.0028	0.0066	0.044	2
				0330	0.5	0.1382388	0.0197	0.0518	0.1036	2
				0337	5	0.3216168	0.0046	0.1204	0.0241	2
0080	Труба	4.5		0301	0.2	0.4666666667	0.2333	0.0916	0.458	2
				0304	0.4	0.6066666667	0.1517	0.119	0.2975	2
				0328	0.15	0.0777777778	0.0519	0.0458	0.3053	2
				0330	0.5	0.1555555556	0.0311	0.0305	0.061	2
				0337	5	0.3888888889	0.0078	0.0763	0.0153	2
				1301	0.03	0.0186666667	0.0622	0.0037	0.1233	2
				1325	0.05	0.0186666667	0.0373	0.0037	0.074	2
				2754	1	0.1866666667	0.0187	0.0366	0.0366	2
0081	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000030492	0.00004	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0010859508	0.0001	0.0077	0.0077	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0082	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000030492	0.00004	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0010859508	0.0001	0.0077	0.0077	2
0083	Труба	14		0301	0.2	0.07072	0.0253	0.0265	0.1325	2
				0304	0.4	0.011492	0.0021	0.0043	0.0108	2
				0328	0.15	0.0058775	0.0028	0.0066	0.044	2
				0330	0.5	0.1382388	0.0197	0.0518	0.1036	2
				0337	5	0.3216168	0.0046	0.1204	0.0241	2
0084	Труба	4.5		0301	0.2	0.10678333333	0.0534	0.099	0.495	2
				0304	0.4	0.13881833333	0.0347	0.1287	0.3218	2
				0328	0.15	0.01779722222	0.0119	0.0495	0.33	2
				0330	0.5	0.03559444444	0.0071	0.033	0.066	2
				0337	5	0.08898611111	0.0018	0.0825	0.0165	2
				1301	0.03	0.00427133333	0.0142	0.004	0.1333	2
				1325	0.05	0.00427133333	0.0085	0.004	0.08	2
				2754	1	0.04271333333	0.0043	0.0396	0.0396	2
0085	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.0000030492	0.00004	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0010859508	0.0001	0.0077	0.0077	2
0086	Труба выхлопная	3		0301	0.2	0.084688889	0.0423	0.1576	0.788	1
				0304	0.4	0.013761944	0.0034	0.0256	0.064	2
				0328	0.15	0.007194444	0.0048	0.0402	0.268	2
				0330	0.5	0.011305556	0.0023	0.021	0.042	2
				0337	5	0.074	0.0015	0.1377	0.0275	2
				0703	**0.000001	0.000000134	0.0013	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.001541667	0.0031	0.0029	0.058	2
				2754	1	0.037	0.0037	0.0688	0.0688	2
0087	Труба выхлопная	4.5		0301	0.2	0.28236666667	0.1412	0.0819	0.4095	2
				0304	0.4	0.36707666667	0.0918	0.1065	0.2663	2
				0328	0.15	0.04706111111	0.0314	0.041	0.2733	2
				0330	0.5	0.09412222222	0.0188	0.0273	0.0546	2
				0337	5	0.23530555556	0.0047	0.0683	0.0137	2
				1301	0.03	0.01129466667	0.0376	0.0033	0.11	2
				1325	0.05	0.01129466667	0.0226	0.0033	0.066	2
				2754	1	0.11294666667	0.0113	0.0328	0.0328	2
0088	Труба выхлопная	3		0301	0.2	0.191146667	0.0956	0.0764	0.382	2
				0304	0.4	0.031061333	0.0078	0.0124	0.031	2
				0328	0.15	0.008889067	0.0059	0.0107	0.0713	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0089	Труба выхлопная	2		0330	0.5	0.074666667	0.0149	0.0299	0.0598	2
				0337	5	0.192888889	0.0039	0.0771	0.0154	2
				0703	**0.000001	0.000000213	0.0021	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.0021336	0.0043	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.051555467	0.0052	0.0206	0.0206	2
				0301	0.2	0.0000388889	0.00002	0.0014	0.007	2
				0304	0.4	0.00000631944	0.000002	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.0000125	0.000003	0.0004	0.0008	2
				0337	5	0.002604167	0.0001	0.093	0.0186	2
				2754	1	0.000347222	0.00003	0.0124	0.0124	2
0090	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.000936134	0.0003	0.0021	0.007	2
0091	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.001442108	0.0005	0.0033	0.011	2
0092	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.000432	0.0001	0.001	0.0033	2
0093	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.001199834	0.0004	0.0027	0.009	2
0094	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.000771322	0.0003	0.0018	0.006	2
0095	Дыхательный клапан	6.5		0322	0.3	0.000432	0.0001	0.001	0.0033	2
6001	Неорганизованный источник	2		0123	**0.04	0.0056814	0.0014	0.6088	1.522	2
				0143	0.01	0.0004721	0.0047	0.0506	5.06	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
				0337	5	0.00517	0.0001	0.1847	0.0369	2
				0342	0.02	0.00037311	0.0019	0.0133	0.665	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
				2902	0.5	0.0052	0.001	0.5572	1.1144	2
				2930	*0.04	0.0034	0.0085	0.3643	9.1075	2
6003	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.00013	0.0001	0.0046	0.023	2
				0304	0.4	0.000022	0.00001	0.0008	0.002	2
				0330	0.5	0.0001	0.00002	0.0036	0.0072	2
				0337	5	0.01333	0.0003	0.4761	0.0952	2
				2732	*1.2	0.00117	0.0001	0.0418	0.0348	2
				0301	0.2	0.00013	0.0001	0.0046	0.023	2
				0304	0.4	0.000022	0.00001	0.0008	0.002	2
				0330	0.5	0.0001	0.00002	0.0036	0.0072	2
				0337	5	0.01333	0.0003	0.4761	0.0952	2
				2732	*1.2	0.00117	0.0001	0.0418	0.0348	2
6004	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.00013	0.0001	0.0046	0.023	2
				0304	0.4	0.000022	0.00001	0.0008	0.002	2
				0330	0.5	0.0001	0.00002	0.0036	0.0072	2
				0337	5	0.01333	0.0003	0.4761	0.0952	2
				2732	*1.2	0.00117	0.0001	0.0418	0.0348	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6005	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.012	0.004	0.4286	1.4287	2
6006	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.014	0.0047	0.5	1.6667	2
6007	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.014	0.0047	0.5	1.6667	2
6008	Неорганизованный источник	2		0322	0.3	0.0133	0.0044	0.475	1.5833	2
6009	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.0154646	0.0077	0.5523	2.7615	2
				0304	0.4	0.002513	0.0006	0.0898	0.2245	2
				0328	0.15	0.00445368	0.003	0.4772	3.1813	2
				0330	0.5	0.00258157	0.0005	0.0922	0.1844	2
				0337	5	0.241497	0.0048	8.6254	1.7251	2
				2704	5	0.022546	0.0005	0.8053	0.1611	2
				2732	*1.2	0.0135447	0.0011	0.4838	0.4032	2
6010	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.0046273	0.0023	0.1653	0.8265	2
				0304	0.4	0.00075211	0.0002	0.0269	0.0673	2
				0328	0.15	0.00037116	0.0002	0.0398	0.2653	2
				0330	0.5	0.00080709	0.0002	0.0288	0.0576	2
				0337	5	0.06759	0.0014	2.4141	0.4828	2
				2704	5	0.003737	0.0001	0.1335	0.0267	2
				2732	*1.2	0.0035236	0.0003	0.1259	0.1049	2
6011	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.0046459	0.0023	0.1659	0.8295	2
				0304	0.4	0.00075506	0.0002	0.027	0.0675	2
				0328	0.15	0.00037223	0.0002	0.0399	0.266	2
				0330	0.5	0.00080963	0.0002	0.0289	0.0578	2
				0337	5	0.067768	0.0014	2.4204	0.4841	2
				2704	5	0.003745	0.0001	0.1338	0.0268	2
				2732	*1.2	0.0035293	0.0003	0.1261	0.1051	2
6012	Неорганизованный источник	2		0301	0.2	0.0046785	0.0023	0.1671	0.8355	2
				0304	0.4	0.00076019	0.0002	0.0272	0.068	2
				0328	0.15	0.0003755	0.0003	0.0402	0.268	2
				0330	0.5	0.00081616	0.0002	0.0292	0.0584	2
				0337	5	0.068023	0.0014	2.4295	0.4859	2
				2704	5	0.00377	0.0001	0.1347	0.0269	2
				2732	*1.2	0.0035375	0.0003	0.1263	0.1053	2
6013	Неорганизованный источник	2		0123	**0.04	0.00626	0.0016	0.6708	1.677	2
				0143	0.01	0.0004905	0.0049	0.0526	5.26	2
				0301	0.2	0.000972	0.0005	0.0347	0.1735	2
				0304	0.4	0.000158	0.00004	0.0056	0.014	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.00599	0.0001	0.2139	0.0428	2
				0342	0.02	0.0004185	0.0021	0.0149	0.745	2
				0344	0.2	0.00045	0.0002	0.0482	0.241	2
				2908	0.3	0.00045	0.0002	0.0482	0.1607	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., 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, Гч., 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 объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

на 2026 - 2030 год

п. Тайконур, Южный Инкай, НДВ ТОО "ЮГХК" Южный Инкай участок №4

№ 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	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.002423295	3.22913141	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.000646212	0.86110171		
0002	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.0280245	14.9667677	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.00600525	3.20716452		
0003	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00471	2.14543194	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.0021195	0.96544437		
0004	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.014597468	11.8804213	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.00092893	0.75602699		
0005	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.001142411	0.96544482	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.000888542	0.75090162		
0006	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.009808575	4.16288851	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.003035988	1.28851332		
0007	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00969318	7.61152372	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.003184902	2.50092922		
0008	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00942	4.32015306	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.002826	1.29604592		
0009	ЦППР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.0044745	2.13810963	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.00134235	0.64143289		
0010	ЦППР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.9245	47094.0365	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		1.20185	61222.2474		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15408333333	7849.00608		

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.3081666667	15698.0122		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.7704166667	39245.0304		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03698	1883.76146		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.03698	1883.76146		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.3698	18837.6146		
0011	ФХЛ	Азотная кислота (5)	1 раз/ квартал	0.001281875	22.7576981	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.00256375	45.5153963		
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.000769125	13.6546189		
		Серная кислота (517)		0.00153825	27.3092378		
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.0010255	18.2061585		
0012	Слесарная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.0472	832.300725	Сил. предпр.	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.072	1269.61127		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0034	59.9538658		
0013	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.021766166	72.4401901	Аккр. лабор.	0002
		Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.005833	19.4128644		
0014	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.0198605	248.408796	Аккр. лабор.	0002
0015	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.002777393	5.49874992	Аккр. лабор.	0002
		Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.000073	0.14452717		
0016	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.000310695	5.41098519	Аккр. лабор.	0002
		Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.000073	1.27134945		
0017	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00316826	10.823703	Аккр. лабор.	0002
		Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.000073	0.24938936		
0018	САС и УПР	Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0.00316826	10.823703	Аккр. лабор.	0002
		Аммоний нитрат (Аммиачная селитра) (35)		0.000073	0.24938936		
0019	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0.001783559	8.29029776	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.001095782	5.09338859		
		Серная кислота (517)		0.000186516	0.86695936		

0020	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000130561	0.60071991	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.000885951	4.07631991		
		Серная кислота (517)		0.000163202	0.75090334		
0021	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.003046193	4.29855307	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.016072875	22.6808039		
		Серная кислота (517)		0.002296125	3.24011485		
0022	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000288252	0.36721302	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.0025434	3.24011487		
		Серная кислота (517)		0.0008478	1.08003829		
0023	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000233993	0.25833074	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.002339928	2.58330514		
		Серная кислота (517)		0.001267461	1.39929029		
0024	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000268282	0.95797705	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.000211008	0.75346397		
		Серная кислота (517)		0.00015072	0.53818855		
0025	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000254057	0.33481133	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.001966896	2.59209179		
		Серная кислота (517)		0.001065402	1.40404972		
0026	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.005617735	3.38216738	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.030806933	18.547369		
		Серная кислота (517)		0.002355824	1.41832804		
0027	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0.000043175	0.54001912	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.000060445	0.75602677		
		Серная кислота (517)		0.000043175	0.54001912		
0028	Участок производства ХКПУ	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0.092134666	49.850174	Аккр. лабор.	0002
		Серная кислота (517)		0.004005856	2.16739939		
		Взвешенные частицы (116)		0.0005608	0.30342518		

0029	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0.007621722	10.010307	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.04261608	55.9716092		
		Серная кислота (517)		0.00491724	6.4582626		
0030	Участок производства ХКПУ	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0.001396044	4.19787034	Аккр. лабор.	0002
		Аммиак (32)		0.00751716	22.6039172		
		Серная кислота (517)		0.00071592	2.15275402		
0031	Участок производства ХКПУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.5475333333	840.726784	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.7117933333	1092.94482		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0912555556	140.121131		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1825111111	280.242261		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.4562777778	700.605653		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.0219013333	33.6290714		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0219013333	33.6290714		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.2190133333	336.290714		
0032	Технологическая насосная станция ПР	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.0002826	0.21600765	Аккр. лабор.	0002
0033	Технологическая насосная станция ПР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	1.4691666667	953.772162	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		1.9099166667	1239.90381		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.2448611111	158.962027		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.4897222222	317.924054		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1.2243055556	794.810135		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.0587666667	38.1508865		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0587666667	38.1508865		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.5876666667	381.508865		

0034	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.0006594	0.43933761	Аккр. лабор.	0002
0035	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.00030615	0.2196688	Аккр. лабор.	0002
0036	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.0004239	0.3295032	Аккр. лабор.	0002
0037	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.00077715	0.65461301	Аккр. лабор.	0002
0038	Технологическая насосная станция ВР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	1.4691666667	953.772162	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		1.90991666667	1239.90381		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.24486111111	158.962027		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.48972222222	317.924054		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1.22430555556	794.810135		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.05876666667	38.1508865		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05876666667	38.1508865		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.58766666667	381.508865		
0039	РВР	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.191146667	381.009445	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.031061333	61.9140341		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.008889067	17.7184282		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.074666667	148.831815		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.192888889	384.482187		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000000213	0.00042457		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0021336	4.25286909		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.051555467	102.764648		
0040	Узел фильтрации шлама	Серная кислота (517)					
0041	Склад аммиачной воды	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0.12246	55.7812305	Аккр. лабор.	0002
0042	Склад аммиачной воды	Аммиак (32)	1 раз/кварт	0.06605775	27.2608986	Аккр. лабор.	0002
0043	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.00087845	13.1493788	Аккр. лабор.	0002

0044	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001111934	19.6706242	Аккр. лабор.	0002
0045	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000432	7.07388142	Аккр. лабор.	0002
0046	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)					
0047	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)					
0048	Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)					
0049	Центральная котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0732	171.978293	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011895	27.9464726		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.005795	13.6149482		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1362984	320.223581		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3171024	745.009964		
0050	Центральная котельная	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000048776	0.75955699	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0017371224	270.510798		
0051	Центральная котельная	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000048776	0.75955699	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0017371224	270.510798		
0052	Центральная котельная	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000048776	0.75955699	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0017371224	270.510798		
0053	Автотранспортный участок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0003842	1.89520955	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0000624325	0.30797155		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00005941667	0.29309485		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00006908333	0.34077925		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00381583333	18.8230186		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.00055016667	2.71390194		
		Керосин (654*)		0.00020258333	0.9993177		
0054	Автотранспортный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0000398	0.19632832	Аккр. лабор.	0002

	участок	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0000064675	0.03190335		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00000156667	0.00772818		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00001403333	0.06922463		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00189066667	9.32641729		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.00018533333	0.91422565		
		Керосин (654*)		0.00004416667	0.21786854		
0055	Автотранспортный участок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0000398	0.1956695	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0000064675	0.03179629		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00000156667	0.00770225		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00001403333	0.06899233		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00189066667	9.29512059		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.00018533333	0.91115778		
		Керосин (654*)		0.00004416667	0.21713744		
0056	Автотранспортный участок	Взвешенные частицы (116)					
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					
0057	Автотранспортный участок	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.0042	63.0232554	Сил. предпр.	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0026	39.0143962		
0058	Автотранспортный участок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0.00483	72.4767437	Сил. предпр.	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.0003785	5.67959575		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00075	11.2541527		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0001219	1.82917496		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00462	69.3255809		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.000323	4.84678845		

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.000347	5.20692134		
		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)		0.000347	5.20692134		
0059	Автотранспортный участок	Взвешенные частицы (116)					
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					
0060	Автотранспортный участок	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.011	165.060907	Сил. предпр.	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0046	69.0254702		
0061	Автотранспортный участок	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0.0015	22.5083055	Сил. предпр.	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.0002624	3.93745291		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/(Хром шестивалентный) (647)		0.00001	0.15005537		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.0001223	1.83517717		
0062	Служба главного механика (СГМ)	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.000173328	0.43347975	Аккр. лабор.	0002
0063	Служба главного механика (СГМ)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0.001229	7.51517018	Сил. предпр.	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.0002143	1.31041576		
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/(Хром шестивалентный) (647)		0.00001	0.06114866		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.00011114	0.6796062		
		Взвешенные частицы (116)		0.00854	52.2209547		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0026	15.8986513		

0064	СКЛАД ГСМ, АЗС	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ квартал	2.111304	523997.739	Сил. предпр.	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.780312	193663.122		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0.078	19358.5688		
		Бензол (64)		0.07176	17809.8833		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.009048	2245.59398		
		Метилбензол (349)		0.067704	16803.2377		
		Этилбензол (675)		0.001872	464.60565		
0065	СКЛАД ГСМ, АЗС	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ квартал	0.5305328	819233.823	Сил. предпр.	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0.1960784	302778.749		
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0.0196	30265.7686		
		Бензол (64)		0.018032	27844.5071		
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.0022736	3510.82915		
		Метилбензол (349)		0.0170128	26270.6871		
		Этилбензол (675)		0.0004704	726.378445		
0066	СКЛАД ГСМ, АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000028	6.94922981	Сил. предпр.	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.009972	2474.91856		
0067	СКЛАД ГСМ, АЗС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000073164	11.297779	Сил. предпр.	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0026056836	4023.6233		
0068	СКЛАД ГСМ, АЗС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0.001067	264.815293	Сил. предпр.	0001
0069	Пункт дезактивации и загрузки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.002896	92.6435309	Сил. предпр.	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000471	15.0673698		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0002786	8.91246123		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0002564	8.20227946		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0145	463.857458		
		Керосин (654*)		0.00196	62.7007323		

0070	Пункт дезактивации и загрузки	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	1 раз/кварт	0.000828	1.68198196	Аккр. лабор.	0002
0071	Склад Готовой Продукции	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0791666667	198.038281	Сил. предпр.	0001
		Уайт-спирит (1294*)		0.1388888889	347.43558		
0072	Склад Готовой Продукции	Пыль древесная (1039*)	1 раз/кварт	0.112	228.288327	Сил. предпр.	0001
0073	АБК	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	1 раз/кварт	0.000341569	2.39768418	Аккр. лабор.	0002
0074	АБК	Пыль синтетического моющего средства марки "Лотос-М" (1078*)	1 раз/кварт	0.000341569	0.39961394	Аккр. лабор.	0002
0075	Вахтовый поселок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.51815	770.396233	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.673595	1001.5151		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0863583333	128.399372		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1727166667	256.798744		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.4317916667	641.996861		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.020726	30.8158493		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.020726	30.8158493		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.20726	308.158493		
0076	Вахтовый поселок 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000030492	0.47483213	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0010859508	169.108071		
0077	Вахтовый поселок 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000030492	0.47483213	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0010859508	169.108071		
0078	Вахтовый поселок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.06912	162.392617	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011232	26.3888003		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0058775	13.8087762		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1382388	324.782415		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3216168	755.616231		

0079	Вахтовый поселок 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.06912	162.392617	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011232	26.3888003		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0058775	13.8087762		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1382388	324.782415		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3216168	755.616231		
0080	Вахтовый поселок 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.4666666667	783.734786	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.6066666667	1018.85522		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0777777778	130.622464		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1555555556	261.244929		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3888888889	653.112322		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.0186666667	31.3493914		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0186666667	31.3493914		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1866666667	313.493914		
0081	Вахтовый поселок 2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000030492	0.47164534	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0010859508	167.973117		
0082	Вахтовый поселок 2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000030492	0.47164534	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0010859508	167.973117		
0083	Вахтовый поселок VIP	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.07072	166.151706	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.011492	26.9996522		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0058775	13.8087762		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.1382388	324.782415		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.3216168	755.616231		
0084	Вахтовый поселок VIP	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.1067833333	750.842587	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.1388183333	976.095363		

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.01779722222	125.140431		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.03559444444	250.280862		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.08898611111	625.702156		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.00427133333	30.0337035		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.00427133333	30.0337035		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.04271333333	300.337035		
0085	Вахтовый поселок VIP	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000030492	0.47005194	Сил. предпр.	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0010859508	167.405641		
0086	ГТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.084688889	763.772384	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.013761944	124.113008		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.007194444	64.8835722		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.011305556	101.95991		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.074	667.373927		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000000134	0.00120849		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.001541667	13.9036265		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.037	333.686963		
0087	ГТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.2823666667	701.360838	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.3670766667	911.769089		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.04706111111	116.893473		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.09412222222	233.786946		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.23530555556	584.467365		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.01129466667	28.0544335		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01129466667	28.0544335		

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.1129466667	280.544335		
0088	ГТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.191146667	381.009445	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.031061333	61.9140341		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.008889067	17.7184282		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.074666667	148.831815		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.192888889	384.482187		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000000213	0.00042457		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.0021336	4.25286909		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.051555467	102.764648		
0089	ГТП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.000038889	9.48976937	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00000631944	1.542086		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0000125	3.05028214		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.002604167	635.475528		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.000347222	84.7300053		
0090	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000936134	15.1805711	Аккр. лабор.	0002
0091	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001442108	18.5803124	Аккр. лабор.	0002
0092	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000432	7.02543017	Сил. предпр.	0001
0093	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.001199834	16.6201516	Аккр. лабор.	0002
0094	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000771322	12.5079406	Аккр. лабор.	0002
0095	ГТП Склад жидких реагентов	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.000432	7.02543017	Сил. предпр.	0001
6001	ЦППР	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	1 раз/ квартал	0.0056814		Сил. предпр.	0001

		(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)				
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.0004721		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.00084		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0001365		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00517		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.00037311		
		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		
6002	ЦППР	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0.0052		Сил. предпр. 0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0034		
6003	Слесарная мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.00013		Сил. предпр. 0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000022		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0001		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.01333		
		Керосин (654*)		0.00117		
6004	Слесарная мастерская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ год	0.00013		Сил. предпр. 0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000022		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0001		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.01333		
		Керосин (654*)		0.00117		
6005	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0.012		Сил. предпр. 0001

6006	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.014	Сил. предпр.	0001
6007	Технологическая насосная станция ВР	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.014	Сил. предпр.	0001
6008	Узел фильтрации шлама	Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0.0133	Сил. предпр.	0001
6009	Автотранспортный участок	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0154646	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.002513		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00445368		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00258157		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.241497		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.022546		
		Керосин (654*)		0.0135447		
6010	АБК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0046273	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00075211		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00037116		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00080709		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.06759		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.003737		
		Керосин (654*)		0.0035236		
6011	Вахтовый поселок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0046459	Аккр. лабор.	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00075506		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.00037223		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00080963		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.067768		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.003745		
		Керосин (654*)		0.0035293		
6012	Вахтовый поселок 2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0046785	Аккр. лабор.	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00076019		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0003755		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00081616		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.068023		
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.00377		
		Керосин (654*)		0.0035375		
6013	ГТП	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0.00626	Сил. предпр.	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.0004905		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.000972		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.000158		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00599		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.0004185		
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.00045		
		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)	0.00045			

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

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

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.