Филиал ИАЭ РГП НЯЦ РК

УТВЕРЖДЕН:

Директор
В.В. Бакланов

_____

«_____» _____2026 г.

ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ»

УТВЕРЖДЕН:

Технический директор
В.Г. Арсёнов

_____

«_____» _____2026 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ) для промышленных площадок филиала «Институт атомной энергии» РГП НЯЦ РК, Павлодарская область на период 2027-2036 гг.

том 1

2026

Заказчик проекта:
Филиал «ИНСТИТУТ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН», АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ (далее – Филиал ИАЭ РГП НЯЦ РК)

Адрес регистрации индивидуального предпринимателя:
180010, Республика Казахстан, область Абай, г. Курчатов, улица Бейбіт атом 10

Адрес месторасположения объекта:
180010, Республика Казахстан, область Абай, г. Курчатов, улица Бейбіт атом 10

Контактные данные:
Тел./факс: +7 (722-51) 2-74-85
e-mail: iae@nnc.kz

Организация - разработчик проекта:
ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ»
Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование №02275Р от 08.04.2021 г., выданная ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ» РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Юридический адрес организации:
Республика Казахстан, г. Караганда, район имени Казыбек Би, улица Лободы, строение 40

Почтовый адрес организации:
Республика Казахстан, г. Караганда, улица Лободы 40, 3 подъезд, 2 этаж.

Контактные данные:
Тел./факс: +7 (7212) 42-56-17
e-mail: info@ecoexpert.kz

Список исполнителей

Должность	Подпись	ФИО
Разработчик		Новиков Д.В.
Руководитель ПО		Косач В.С.

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – НДВ) для промышленных площадок филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК, расположенных в Майском районе Павлодарской области, разработан на период 2027–2036 годов.

При разработке проекта учтены изменения в составе и параметрах источников выбросов, связанные с реализацией следующих проектных решений:

– реконструкция котельной здания 24 КИР ИГР с заменой трех котлоагрегатов марки «Луга» на два котла марки КСТ-1,0 и один котел марки КВр-1,0КБ;

– реконструкция котельной «жилой зоны» КИР ИГР с заменой одного котлоагрегата марки «Луга» на котел марки КВр-1,0КБ;

– реконструкция котельной здания 336 КИР «Байкал-1» с заменой двух котлоагрегатов марки «Луга» на котлы марок КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ;

– модернизация автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» с установкой двух дизельных электростанций контейнерного типа взамен технически устаревших стационарных дизельных электростанций.

Проект разработан ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ». Основанием, подтверждающим право на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, является государственная лицензия № 02275Р от 08.04.2021 г., выданная Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (приложение 1).

Целью разработки проекта является установление НДВ для стационарных источников, оценка воздействия выбросов на атмосферный воздух, а также определение условий, обеспечивающих соблюдение установленных экологических нормативов при эксплуатации промышленных площадок.

Проект разработан в связи с истечением срока действия экологического разрешения на воздействие для объектов I категории от 16.09.2025 г. № KZ33VCZ14616048. В соответствии с пунктом 8 указанного разрешения срок его действия установлен с 16.09.2025 г. по 31.12.2026 г. (приложение 2).

Действующим экологическим разрешением на воздействие для объектов I категории от 16.09.2025 г. № KZ33VCZ14616048 на период до 31.12.2026 г. установлен лимит выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в размере 317,82313 т/год.

После разработки предыдущего проекта НДВ на рассматриваемых промышленных площадках реализованы проектные решения по реконструкции котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР, а также по модернизации автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1». Указанные проектные решения получили положительные заключения экспертиз и соответствующие разрешения на эмиссии.

В связи с этим при характеристике существующего положения учтены нормативы, установленные предыдущим проектом, параметры источников выбросов по реализованным проектным решениям, а также результаты инвентаризации, выполненной при разработке настоящего проекта. Сводный расчетный показатель существующего положения составляет 452,1574085 т/год и используется для сопоставления с предлагаемыми нормативами. Указанный показатель отражает совокупность ранее установленных нормативов и последующих проектных изменений.

По результатам инвентаризации и расчетов, выполненных для действующего состава стационарных источников с учетом их регламентных режимов эксплуатации, настоящим проектом предлагаются нормативы допустимых выбросов на 2027–2036 годы в размере 318,555972 т/год. Год достижения нормативов допустимых выбросов - 2027 год.

РГП НЯЦ РК создано и осуществляет деятельность в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 15.05.1992 г. № 779 «О Национальном ядерном центре и Агентстве по атомной энергии Республики Казахстан». Основным направлением

деятельности филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК является проведение научно-исследовательских, экспериментальных и технологических работ в области использования атомной энергии.

Деятельность, связанная с этапами жизненного цикла объектов использования атомной энергии, эксплуатацией ядерных установок и хранилищ радиоактивных отходов, осуществляется на основании государственной лицензии № 25030768 от 02.09.2025 г., выданной КАНК АРКАЭ (приложение 3).

В состав предприятия входит девять промышленных площадок, расположенных в г. Курчатов область Абай и Майском районе Павлодарской области.

Филиал ИАЭ РГП НЯЦ РК расположен в г. Курчатов область Абай, имеет два комплекса исследовательских реакторов, расположенных в Майском районе Павлодарской области:

– комплекс исследовательских реакторов «Байкал-1» (далее – КИР «Байкал-1»);

– комплекс исследовательского реактора ИГР (далее – КИР ИГР).

Настоящим проектом рассматриваются пять промышленных площадок, расположенных на территории бывшего Семипалатинского испытательного полигона в пределах Майского района Павлодарской области.

КИР «Байкал-1» состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 75 км на юг от г. Курчатов;

– промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.), расположена на расстоянии 2,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1»;

– промплощадка №6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 3,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1».

КИР ИГР состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 50 км на юго-запад от г. Курчатов. Промплощадка условно делится на две зоны: зона обслуживания площадки «Р», зона реактора площадки «Р».

– промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 3,0 км на запад от «технической зоны» КИР ИГР.

Легковой, грузовой и специальный автотранспорт, находящийся на балансе филиала, относится к передвижным источникам выбросов загрязняющих веществ. В соответствии с пунктом 17 статьи 202 «Экологического кодекса Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются. В связи с этим выбросы автотранспорта в НДВ и общее количество стационарных источников не включены.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическому заключению» № 46 от 24.09.2012 г. (приложение 4), выданному Департаментом Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Павлодарской области для рассматриваемых промышленных площадок ранее установлены следующие размеры санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ):

– промплощадка № 4 - 400 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 5 - 300 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 6 - 300 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 7 - 400 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 8 - 300 м от крайних источников выбросов.

В целом предприятие классифицируется как объект III класса опасности.

Согласно п. 7.14.2 Раздела 1 Приложения 2 к «Экологическому кодексу Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК промышленные площадки Филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК относятся к объектам I категории как пункт хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, пунктов хранения, хранилищ радиоактивных отходов, пунктов захоронения радиоактивных отходов.

Экологическая документация по рассматриваемым промышленным площадкам ранее проходила государственную экологическую экспертизу.

Заключением государственной экологической экспертизы № 7-12-1/1429 от 12.06.2008 г. согласован проект «Оценка воздействия на окружающую среду действующего предприятия ДГП «ИАЭ» РГП «НЯЦ РК» (промышленные площадки, расположенные на территории Майского района Павлодарской области)» (приложение 5).

Заключением государственной экологической экспертизы № KZ47VDC00060820 от 05.06.2017 г. согласован проект нормативов предельно допустимых выбросов для филиала ИАЭ РГП на ПХВ «НЯЦ РК» на 2017–2026 годы (приложение 6). На основании установленных нормативов было выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ59VDD00076431 от 31.08.2017 г. (приложение 7).

В последующий период в составе промышленных площадок были реализованы проектные решения по реконструкции котельного оборудования и модернизации автономной системы электроснабжения, учтенные при разработке настоящего проекта:

– по рабочему проекту «Модернизация автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» получено заключение комплексной вневедомственной экспертизы № НП-0148/20 от 17.06.2020 г. (приложение 8) и выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ83VDD00145645 от 16.06.2020 г. (приложение 9);

– по рабочему проекту «РГП НЯЦ РК, КИР ИГР, Павлодарская область. Реконструкция котельной здания 24» получено заключение комплексной вневедомственной экспертизы № ТЭ-0074/20 от 12.10.2020 г. (приложение 10) и выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ48VDD00151610 от 07.10.2020 г. (приложение 11);

– по рабочему проекту «РГП НЯЦ РК, КИР ИГР, Павлодарская область. Реконструкция котельной жилой зоны» получено положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы № 06-0002/21 от 06.01.2021 г. (приложение 12) и выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду для объекта IV категории № KZ77VDD00157975 от 30.12.2020 г. (приложение 13);

– по рабочему проекту «РГП НЯЦ РК, КИР «Байкал-1», Павлодарская область. Реконструкция котельной здания 336» получено положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы № 06-0004/21 от 06.01.2021 г. (приложение 14) и выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду для объекта IV категории № KZ55VDD00157983 от 30.12.2020 г. (приложение 15).

Указанные документы подтверждают согласование и последующую реализацию проектных решений, учтенных в настоящем проекте в составе существующего положения.

На момент разработки предыдущего проекта нормативов выбросов в 2018 году на рассматриваемых промышленных площадках учитывался 61 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе 46 организованных и 15 неорганизованных источников.

По результатам проведенной инвентаризации в настоящем проекте учтено 65 стационарных источников выбросов, из них 47 организованных и 18 неорганизованных.

В том числе по промышленным площадкам:

- промплощадка № 4 - 14 организованных источников выбросов;
- промплощадка № 5 - 13 источников, из них 11 организованных и 2 неорганизованных;
- промплощадка № 6 - 10 источников, из них 5 организованных и 5 неорганизованных;
- промплощадка № 7 - 23 источника, из них 15 организованных и 8 неорганизованных;
- промплощадка № 8 - 5 источников, из них 2 организованных и 3 неорганизованных.

По сравнению с предыдущим проектом общее количество источников увеличилось на четыре, в том числе количество организованных источников - на один, неорганизованных - на три.

Изменение количества и состава источников выбросов обусловлено следующими обстоятельствами:

– на промплощадке № 4 источники №№ 0091 и 0092 исключены из состава действующих источников. В связи с модернизацией автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» учтены организованные источники №№ 0098 и 0099;

– на промплощадке № 6 дополнительно учтены организованные источники №№ 0100 и 0101 - резервуары хранения дизельного топлива, ранее не учтенные при проведении инвентаризации, а также неорганизованные источники №№ 6039 и 6040 - бензиновые генераторы;

– на промплощадке № 7 источник № 0026, учитывавшийся предыдущим проектом, исключен из текущего состава источников;

– на промплощадке № 8 дополнительно учтен неорганизованный источник № 6041 - бензиновый генератор.

Кроме того, по существующим источникам №№ 0021, 0022 и 0027 актуализированы сведения о котельном оборудовании с учетом реконструкции котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР. Замена котельного оборудования не привела к изменению общего количества источников, однако учтена при определении параметров и объемов выбросов загрязняющих веществ.

При эксплуатации промышленных площадок в атмосферный воздух поступает 21 наименование загрязняющих веществ, включая вещества I–IV классов опасности, а также вещества, для которых установлены ориентировочно безопасные уровни воздействия 0123 - железо (II, III) оксиды в пересчете на железо; 0143 - марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV) оксид; 0184 - свинец и его неорганические соединения в пересчете на свинец; 0301 - азота (IV) диоксид; 0304 - азот (II) оксид; 0316 - гидрохлорид (соляная кислота, водород хлорид); 0322 - серная кислота; 0328 - углерод (сажа, углерод черный); 0330 - сера диоксид; 0333 - сероводород; 0337 - углерод оксид; 0342 - фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор; 0703 - бенз(а)пирен; 1325 - формальдегид; 2704 - бензин нефтяной малосернистый в пересчете на углерод; 2732 - керосин; 2754 - алканы С12–С19 в пересчете на углерод; 2868 - эмульсол; 2902 - взвешенные частицы; 2908 - пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния; 2930 - пыль абразивная.

При проведении расчетов рассеивания учтены следующие группы загрязняющих веществ, обладающих эффектом суммарного вредного действия:

– группа 07 (31): азота диоксид и сера диоксид;

– группа 35 (27): свинец и его неорганические соединения и сера диоксид;

– группа 37 (39): сероводород и формальдегид;

– группа 41 (35): сера диоксид и фтористые газообразные соединения;

– группа 42 (28): серная кислота и сера диоксид;

– группа 44 (30): сера диоксид и сероводород;

– расчетная группа «Пыли»: взвешенные частицы, пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния, и пыль абразивная.

Валовый выброс загрязняющих веществ, предлагаемый в качестве норматива допустимых выбросов на каждый год периода 2027–2036 годов, составляет 318,555972 т/год.

Расчетные значения выбросов по каждому стационарному источнику и загрязняющему веществу предлагаются принять в качестве нормативов допустимых выбросов на 2027–2036 годы. Год достижения нормативов допустимых выбросов по всем 21 нормируемым загрязняющим веществам - 2027 год.

Специальные технические мероприятия по снижению выбросов для достижения НДВ проектом не предусматриваются. При соблюдении установленных технологических режимов дополнительные капитальные затраты на достижение НДВ не требуются.

В соответствии с ранее утвержденным Планом мероприятий по охране окружающей среды на 2018–2027 годы на мероприятия по охране атмосферного воздуха в 2027 году предусмотрено 544,0 тыс. тенге, в том числе на техническое обслуживание котельного оборудования, проведение инструментальных измерений выбросов, контроль

эффективности газоочистного оборудования и контрольные измерения на границе СЗЗ.

Указанные эксплуатационные и контрольные расходы направлены на поддержание нормативного режима работы оборудования и осуществление производственного экологического контроля (далее – ПЭК) и не относятся к дополнительным затратам, необходимым для достижения НДВ.

Финансовая защита имущественных интересов предприятия, связанных с обязанностью по устранению экологического ущерба, обеспечивается обязательным экологическим страхованием. В соответствии со страховым полисом серии № BSL/CEC/L/26_008 размер страховой премии составляет 2 136 550 тенге, срок страхования - с 13.06.2026 г. по 12.06.2027 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ ... 3
СОДЕРЖАНИЕ ... 8
СПИСОК ТАБЛИЦ ... 8
СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ ... 9
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ ... 10
СПИСОК АББРЕВИАТУР И ИСПОЛЬЗОВАННЫХ СОКРАЩЕНИЙ ... 12
СПИСОК УСЛОВНЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ 12
ВВЕДЕНИЕ ... 13
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ ... 15
2.ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ... 23
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы ... 23
2.2. Краткая характеристика установок очистки газов ... 47
2.3. Оценка степени применяемой технологии ... 54
2.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту ... 55
2.5. Перспектива развития предприятия ... 57
2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ... 57
2.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов ... 136
2.8. Перечень и состав эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу ... 136
2.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ ... 142
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ ... 144
3.1. Метеорологические характеристики региона ... 144
3.2.Расчёт максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы ... 151
3.3. Предложения по нормативам эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу. 172
3.4. Оценка состояния атмосферного воздуха ... 193
3.5. Обоснование принятого размера области воздействия ... 193
3.6. Расчёт выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ... 194
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЙ (НМУ) ... 195
5.КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ НА ПРЕДПРИЯТИИ ... 383
6. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ... 422
7. ОРГАНИЗАЦИЯ МОНИТОРИНГА ЗА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ ... 423
7.1. Чрезвычайные ситуации ... 430
8. ВЫВОДЫ ... 433
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ ... 435

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Состав и назначение рассматриваемых промышленных площадок ... 15
Таблица 1.2 – Санитарно-защитные зоны и удаленность внешней жилой территории ... 17
Таблица 1.3 – Расстояние до «жилой зоны» ... 21
Таблица 2.1 – Фактический расход топлива за 2023–2025 годы ... 23
Таблица 2.2 - Перечень источников выбросов РГП НЯЦ РК ... 37
Таблица 2.3 – Показатели работы пылегазоочистного оборудования ... 49
Таблица 2.4 – Результаты проверок эффективности пылегазоочистного оборудования ... 51
Таблица 2.5 – Результаты проверок эффективности пылегазоочистного оборудования ... 53

Таблица 2.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг. 58
Таблица 2.7 – Перечень источников залповых выбросов..... 136
Таблица 2.8 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг (с учетом автотранспорта) 138
Таблица 2.9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг (без учета автотранспорта) 140
Таблица 3.1 – Параметры климатической характеристики района 144
Таблица 3.2 – Роза ветров 148
Таблица 3.3 – Климатическая характеристика района 150
Таблица 3.4 – Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам. 152
Таблица 3.5 – Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ на 2024-2031 гг. . 154
Таблица 3.6 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на 2024-2031 гг..... 156
Таблица 3.7 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадок РГП НЯЦ РК на период эксплуатации 2027-2036 гг. (по источникам)..... 173
Таблица 3.8 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадок РГП НЯЦ РК на период эксплуатации 2027-2036 гг. (по загрязняющим веществам) 191
Таблица 4.1 – План мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в периоды НМУ 196
Таблица 4.2 – Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 348
Таблица 5.1 – План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов на 2027-2036 гг. 385
Таблица 5.2 – Техническое обоснование применения расчетного метода контроля на организованных источниках выбросов. 401
Таблица 7.1 – Данные контроля параметров рассеивания загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны. 424
Таблица 7.2 – Обобщенные результаты контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ за 2023-2025 гг..... 430

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1.1 – Ситуационный план расположения г. Курчатова и исследовательских реакторных комплексов 18
Рисунок 1.2 – Спутниковый снимок расположения промплощадок № 4–6 19
Рисунок 1.3 – Спутниковый снимок расположения промплощадок № 7 и № 8 20
Рисунок 1.4 – Ситуационная карта-схема района размещения объекта 21
Рисунок 2.1 – Схема движения теплоносителя в котле КВр-1,0КБ 24
Рисунок 2.2 – Компоновочное решение контейнерной дизельной электростанции, предусмотренное рабочим проектом..... 26
Рисунок 2.3 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 4 43
Рисунок 2.4 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 5 44
Рисунок 2.5 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 6 45
Рисунок 2.6 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 7 46
Рисунок 2.7 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 8 47
Рисунок 3.1 – Карта климатического районирования территории Республики Казахстан.. 146
Рисунок 3.2 – Карта средней месячной температуры воздуха в январе 146
Рисунок 3.3 – Карта максимальной глубины проникновения нулевой изотермы в грунт... 147
Рисунок 3.4 – Карта базовой скорости ветра 147

Рисунок 3.5 – Карта средней месячной температуры воздуха в июле 149
Рисунок 3.6 – Карта базовой скорости ветра 149
Рисунок 3.7 – Роза ветров района проведения работ 150
Рисунок 7.1 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №5 425
Рисунок 7.2 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №6 426
Рисунок 7.3 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №7 427
Рисунок 7.4 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №8 428
Рисунок 7.5 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №4 429

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 – Государственная лицензия и приложение к государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
Приложение 2 – Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ33VCZ14616048 от 16.09.2025 г
Приложение 3 – Государственная лицензия № 25030768 от 02.09.2025 г. на выполнение работ, связанных с этапами жизненного цикла объектов использования атомной энергии, с приложением к лицензии.
Приложение 4 – Заключение органов санитарно-эпидемиологической службы Павлодарской области № 46 от 24.09.2012 г.
Приложение 5 – Заключение государственной экологической экспертизы № 7-12-1/1429 от 12.06.2008 г.
Приложение 6 – Заключение государственной экологической экспертизы № KZ47VDC00060820 от 05.06.2017 г.
Приложение 7 – Заключение комплексной вневедомственной экспертизы № НП-0148-20 от 17.06.2020 г.
Приложение 8 – Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ83VDD00145645 от 16.06.2020 г.
Приложение 9 – Заключение комплексной вневедомственной экспертизы № ТЭ-0074-20 от 12.10.2020 г.
Приложение 10 – Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ48VDD00151610 от 07.10.2020 г.
Приложение 11 – Положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы № 06-0002-21 от 06.01.2021 г.
Приложение 12 – Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объекта IV категории № KZ77VDD00157975 от 30.12.2020 г.
Приложение 13 – Положительное заключение комплексной вневедомственной экспертизы № 06-0004-21 от 06.01.2021 г.
Приложение 14 – Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объекта IV категории № KZ55VDD00157983 от 30.12.2020 г.
Приложение 15 – справка РГП «Казгидромет»
Приложение 16 – Расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
Приложение 17 – Табличные результаты расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
Приложение 18 – Бланки инвентаризации
Приложение 19 – Паспорта ГОУ

Приложение 20 – Письмо Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28.07.2022 г. № 28-06-28/7211
Приложение 21 – Документы, подтверждающие аккредитацию испытательных лабораторий
Приложение 22 – Протоколы инструментальных измерений выбросов и акты определения эффективности установок очистки газа за 2023–2025 годы
Приложение 23 – Протоколы по результатам инструментального контроля атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон производственных площадок № 4–8 за 2023–2025 годы
Приложение 24 – Статистическая отчётность по форме 2-ТП (воздух) за 2023–2025 годы
Приложение 25 – Характеристика используемого топлива
Приложение 26 – Документы по обязательному экологическому страхованию

СПИСОК АББРЕВИАТУР И ИСПОЛЬЗОВАННЫХ СОКРАЩЕНИЙ

ВЛ	высоковольтные линии
ГОСТ	государственный стандарт
ГСМ	горюче-смазочные материалы
ЗВ	загрязняющие вещества
ИАЭ РГП НЯЦ РК	«Институт атомной энергии» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный ядерный центр Республики Казахстан»
ИП	индивидуальный предприниматель
МЭГПР	Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
НДВ	нормативы допустимых выбросов
НМУ	неблагоприятные метеорологические условия
ОБУВ	ориентировочно-безопасные уровни воздействия
ОО	общественное объединение
ООС	охрана окружающей среды
ПДВ	предельно-допустимые выбросы
ПДК	предельно-допустимая концентрация
ПДКм.р.	предельно-допустимая концентрация, максимально-разовая
ПДКс.с.	предельно-допустимая концентрация, среднесуточная
ПЭК	производственный экологический контроль
РД	руководящий документ
РК	Республика Казахстан
РНД	руководящий нормативный документ
СЗЗ	санитарно-защитная зона
ТБ	техника безопасности
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью
УПРЗА	унифицированная программа расчёта загрязнения атмосферы

СПИСОК УСЛОВНЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ

%	процент
0С	градус Цельсия
г	грамм
ГДж	гигаджоуль
кг	килограмм
мм	милиметр
кВт	киловатт
кВ	киловольт
экв.	эквивалент
л	литр
м	метр
мг	миллиграмм
МДж	мегаджоуль
с	секунда
т	тонна
дБА	децибел

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух разработан для промышленных площадок № 4 – № 8 филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК, расположенных в Майском районе Павлодарской области, на период 2027–2036 годов.

Проектом устанавливаются НДВ для существующих стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха. Год достижения НДВ – 2027 год.

Согласно подпункту 7.14.2 раздела 1 приложения 2 к «Экологическому кодексу Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК рассматриваемые промышленные площадки относятся к объектам I категории как объект, включающий пункты хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, а также пункты и хранилища радиоактивных отходов.

Основанием для разработки проекта является истечение срока действия экологического разрешения на воздействие для объектов I категории от 16 сентября 2025 года № KZ33VCZ14616048, действующего до 31 декабря 2026 года, и необходимость установления НДВ на последующий период эксплуатации объекта.

При разработке проекта учтены результаты инвентаризации стационарных источников выбросов, фактические характеристики технологического и природоохранного оборудования, режимы работы производственных подразделений, сведения о расходе топлива и материалов, а также изменения в составе и параметрах источников выбросов, связанные с реализацией проектных решений по реконструкции котельных и модернизации автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1».

Проект разработан на основании следующих основных нормативных и методических документов:

– Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;

– Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;

– Методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, утвержденных приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ө;

– Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, с учетом внесенных изменений;

– Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, с учетом внесенных изменений.

При выполнении расчетов в составе проекта применены следующие методики, утвержденные приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ө:

– Методика расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе – приложение 1;

– Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях – приложение 2;

– Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок – приложение 13;

– Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов от неорганизованных источников – приложение 14;

– Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от вспомогательных цехов предприятия – приложение 17;

– Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферный воздух от котлоагрегатов малой и средней мощности – приложение 19;

– Методика расчета выбросов от автотранспорта и специальной техники на предприятиях – приложение 23;

– Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников предприятий промышленности – приложение 26;

– Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварке и резке металлов – приложение 35;

– Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов – приложение 37.

В качестве исходных материалов при разработке проекта использованы:

– экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории от 16 сентября 2025 года № KZ33VCZ14616048 (Приложение 2);

– предыдущий проект нормативов предельно допустимых выбросов на 2017–2026 годы и положительное заключение государственной экологической экспертизы от 5 июня 2017 года № KZ47VDC00060820 (Приложение 6);

– материалы инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, предоставленные заказчиком;

– технические паспорта и эксплуатационные характеристики технологического, котельного и энергетического оборудования;

– сведения о фактических и перспективных объемах производства, расходе топлива, сырья и материалов;

– материалы рабочих проектов и разделов оценки воздействия на окружающую среду, положительные заключения экспертиз и разрешения на эмиссии, выданные по реализованным проектным решениям (Приложения 8–15).

Заказчик и оператор объекта – филиал «Институт атомной энергии» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Агентства Республики Казахстан по атомной энергии.

Почтовый адрес заказчика: 180010, Республика Казахстан, область Абай, г. Курчатов, ул. Бейбіт атом, 10. Электронная почта: iae@nnc.kz.

Разработчик проекта – Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКОЭКСПЕРТ».

Почтовый адрес разработчика: 100008, Республика Казахстан, г. Караганда, район имени Казыбек би, ул. Лободы, строение 40, подъезд № 3, 2-й этаж. Телефоны: +7 (7212) 90-46-18, +7 (7212) 42-56-17. Электронная почта: info@ecoexpert.kz.

ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ» осуществляет разработку проекта на основании государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды от 8 апреля 2021 года № 02275Р, выданной Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (Приложение 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Оператором рассматриваемых объектов является Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Агентства Республики Казахстан по атомной энергии (РГП НЯЦ РК). Эксплуатацию промышленных площадок осуществляет филиал ИАЭ РГП НЯЦ РК.

Юридический адрес оператора: 180010, Республика Казахстан, область Абай, г. Курчатов, ул. Бейбіт атом, 2Б.

Адрес филиала: 180010, Республика Казахстан, область Абай, г. Курчатов, ул. Бейбіт атом, 10. БИН филиала: 130441024667.

РГП НЯЦ РК создано и осуществляет деятельность в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 15.05.1992 г. № 779 «О Национальном ядерном центре и Агентстве по атомной энергии Республики Казахстан». Основным направлением деятельности филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК является проведение научно-исследовательских, экспериментальных и технологических работ в области использования атомной энергии.

Деятельность, связанная с этапами жизненного цикла объектов использования атомной энергии, эксплуатацией ядерных установок и хранилищ радиоактивных отходов, осуществляется на основании государственной лицензии № 25030768 от 02.09.2025 г., выданной КАНК АРКАЭ (приложение 3).

В состав предприятия входит девять промышленных площадок, расположенных в г. Курчатов область Абай и Майском районе Павлодарской области.

Филиал ИАЭ РГП НЯЦ РК расположен в г. Курчатов область Абай, имеет два комплекса исследовательских реакторов, расположенных в Майском районе Павлодарской области: КИР «Байкал-1» и КИР ИГР.

Настоящим проектом рассматриваются пять промышленных площадок, расположенных на территории бывшего Семипалатинского испытательного полигона в пределах Майского района Павлодарской области.

КИР «Байкал-1» состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 75 км на юг от г. Курчатов;

– промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.), расположена на расстоянии 2,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1»;

– промплощадка №6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 3,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1».

КИР ИГР состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 50 км на юго-запад от г. Курчатов. Промплощадка условно делится на две зоны: зона обслуживания площадки «Р», зона реактора площадки «Р».

– промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 3,0 км на запад от «технической зоны» КИР ИГР.

Таблица 1.1 – Состав и назначение рассматриваемых промышленных **площадок**

№	Наименование и назначение	Местоположение	Основные объекты и подразделения
4	промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1»	75 км южнее г. Курчатов 50,169990° с. ш.; 78,377689° в. д.	Исследовательские реакторные и экспериментальные установки; здания 101, 113 и 120А; лабораторные и ремонтные подразделения; объекты хранения; системы основного и резервного энергоснабжения.

№	Наименование и назначение	Местоположение	Основные объекты и подразделения
5	промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.)	2,5 км севернее промплощадки № 4 50,193202° с. ш.; 78,357599° в. д.	Здания 135 и 323; лабораторные и механические участки; котельная; резервная дизельная электростанция; склад угля и площадка временного хранения золошлаковых отходов.
6	промплощадка №6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1»	3,5 км севернее промплощадки № 4 50,199296° с. ш.; 78,356434° в. д.	Котельная здания 336; склад угля и площадка временного хранения золошлаковых отходов; гараж; резервные источники электроснабжения и топливное хозяйство.
7	промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР	50 км юго-западнее г. Курчатова 50,513412° с. ш.; 77,980367° в. д.	Исследовательский реактор ИГР и технологические системы; здания 1, 3, 21, 21А, 24 и 26; котельная; лабораторные, ремонтные и обеспечивающие подразделения; объекты топливного хозяйства.
8	промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР	3 км западнее промплощадки № 7 50,531194° с. ш.; 77,948570° в. д.	Котельная; склад угля и площадка временного хранения золошлаковых отходов; резервный источник электроснабжения и иные объекты обеспечения персонала комплекса.

Район размещения промышленных площадок характеризуется резко континентальным климатом с суровой зимой, жарким засушливым летом и частыми сильными ветрами. Среднегодовая температура воздуха составляет около +4,2 °С; среднемесячная температура января - около −14,5 °С, июля - около +22,9 °С. Среднегодовая скорость ветра составляет около 3,2 м/с. Территория относится к недостаточно увлажненным районам; основная часть осадков выпадает в теплый период года.

Рельеф района представлен слаборасчлененной степной и мелкосопочной местностью с локальными понижениями. Постоянные водотоки непосредственно в районе площадок отсутствуют; небольшие солончаковые понижения заполняются водой в период снеготаяния и преимущественно пересыхают к началу лета. Ближайшим крупным пресным водотоком является река Иртыш; расстояние от КИР «Байкал-1» до реки составляет около 60 км.

Территории комплексов удалены от внешней жилой застройки. В 30-километровых зонах вокруг КИР «Байкал-1» и КИР ИГР постоянные населенные пункты отсутствуют. Ближайшими населенными пунктами для КИР «Байкал-1» являются небольшой населенный пункт Байжумаш (около 50 км), с. Саржал (около 68 км) и г. Курчатов (около 75 км). Для КИР ИГР ближайшим городом является г. Курчатов, расположенный ориентировочно в 50 км к северо-востоку. Обозначение промплощадок № 6 и № 8 как «жилых зон» относится к внутренним обеспечивающим территориям исследовательских комплексов, предназначенным для размещения и обслуживания персонала.

Связь комплексов с г. Курчатов обеспечивается автомобильными дорогами; доставка персонала осуществляется транспортом предприятия. КИР «Байкал-1» расположен примерно в 15 км от действующего железнодорожного пути. В пределах территорий непосредственного воздействия реализация деятельности не затрагивает особо охраняемые природные территории.

Таблица 1.2 – Санитарно-защитные зоны и удаленность внешней жилой территории

№ промплощадки	Размер СЗЗ, м	Ближайшая внешняя жилая территория / населенный пункт
4	400	площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 75 км на юг от г. Курчатов; в радиусе 30 км постоянные населенные пункты отсутствуют
5	300	площадка 1Б (здания 135, 323 и др.) в составе КИР «Байкал-1»; ближайшие внешние населенные пункты удалены более чем на 30 км
6	300	стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1»; внешние населенные пункты удалены более чем на 30 км
7	400	площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 50 км на юго-запад от г. Курчатов; в радиусе 30 км постоянные населенные пункты отсутствуют
8	300	площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР; внешние населенные пункты удалены более чем на 30 км

Примечание – размеры СЗЗ приняты по ранее выданному заключению органов санитарно-эпидемиологической службы Павлодарской области № 46 от 24.09.2012 г.

Ситуационное расположение г. Курчатов и исследовательских реакторных комплексов приведено на рисунке 1.1. Спутниковые снимки с нанесенными границами площадок приведены на рисунках 1.2 и 1.3. Координаты площадок представлены в таблице 1.1

Ситуационная карта-схема района размещения объекта в соответствии с п. 6.3 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, представлена на рисунке 1.4. По представленным исходным данным зоны отдыха, территории заповедников, музеев и памятников архитектуры, санатории и дома отдыха в районе расположения промплощадок отсутствуют.

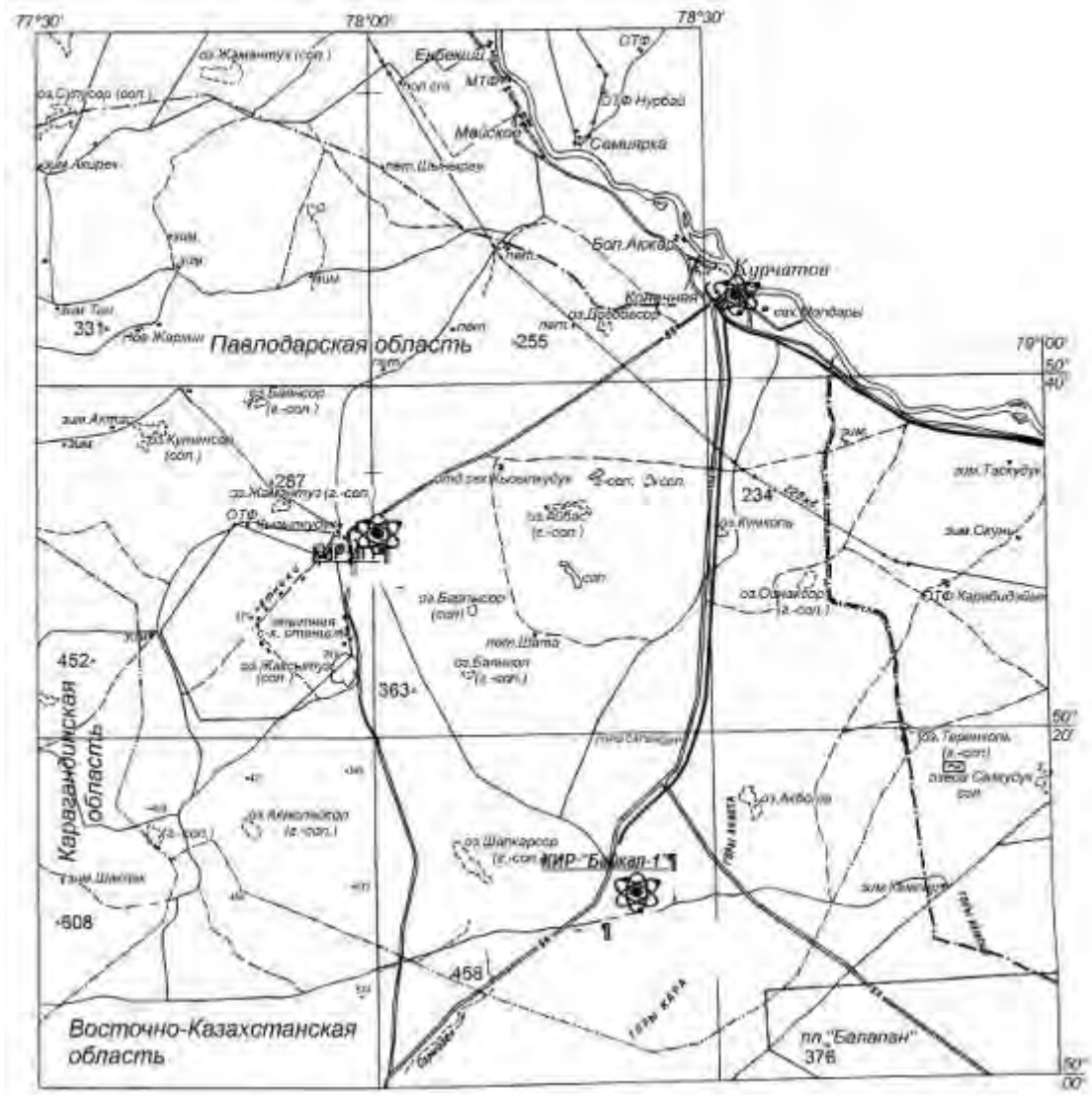


Рисунок 1.1 – Ситуационный план расположения г. Курчатова и исследовательских реакторных комплексов

Рисунок 1.2 – Спутниковый снимок расположения промплощадок № 4–6

Рисунок 1.3 – Спутниковый снимок расположения промплощадок № 7 и № 8

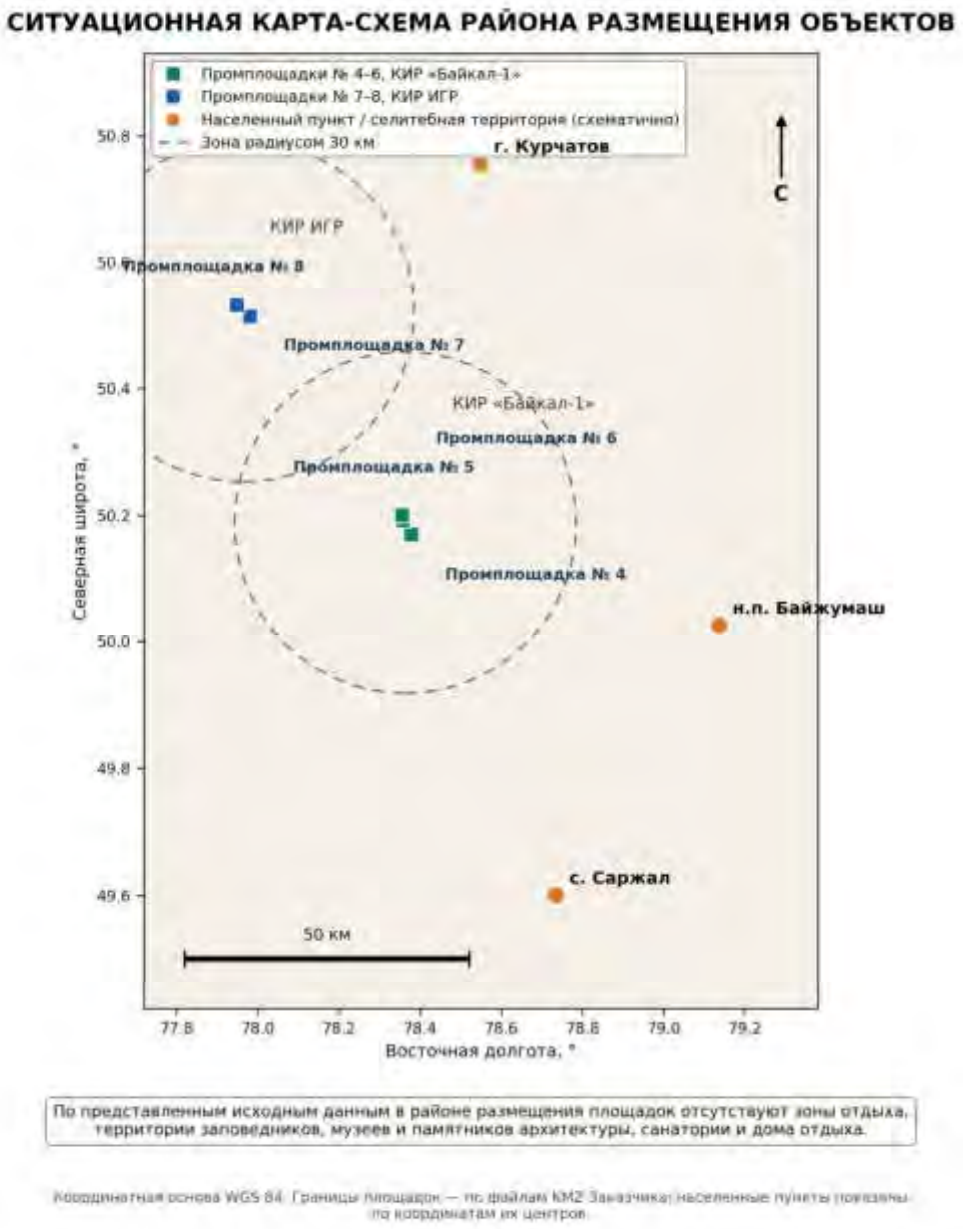


Рисунок 1.4 – Ситуационная карта-схема района размещения объекта

Расстояние до «жилой зоны» (в метрах) представлено в таблице 1.3

Таблица 1.3 – Расстояние до «жилой зоны»

Румбы направлений	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
№ 4	–	–	≈50 000	–	–	–	–	–
№ 5	–	–	≈50 000	–	–	–	–	–
№ 6	–	–	≈50 000	–	–	–	–	–
№ 7	–	≈50 000	–	–	–	–	–	–
№ 8	–	≈50 000	–	–	–	–	–	–

Основное назначение рассматриваемых объектов - проведение научно-исследовательских и экспериментальных работ в области использования атомной энергии и обеспечение безопасной эксплуатации исследовательских реакторных комплексов. В отличие от серийного промышленного производства деятельность филиала не характеризуется выпуском продукции в натуральных показателях. Объем и периодичность работ определяются утвержденными научно-техническими программами, планами экспериментов и эксплуатационными регламентами.

«Технические зоны» промплощадок № 4 и № 7 предназначены для эксплуатации исследовательских реакторов, экспериментальных установок и связанных с ними технологических и обеспечивающих систем. Промплощадка № 5 используется для материаловедческих исследований и вспомогательных лабораторно-механических работ. Промплощадки № 6 и № 8 обеспечивают размещение и бытовое обслуживание персонала, теплоснабжение, транспортные и иные вспомогательные функции соответствующих комплексов.

Режим работы технологического и вспомогательного оборудования определяется его назначением: исследовательские установки эксплуатируются в соответствии с программами и регламентами проведения работ; котельные - преимущественно в отопительный период; резервные дизельные и бензиновые электростанции - при проверках, техническом обслуживании и необходимости резервного электроснабжения; лабораторные, сварочные и механические участки - периодически, по производственной потребности. Фактическая продолжительность работы оборудования и источников выбросов принята по данным инвентаризации и приведена в соответствующих таблицах настоящего проекта.

Водоснабжение, теплоснабжение, электроснабжение, транспортное обслуживание, обращение с производственными и коммунальными отходами осуществляются существующими системами и подразделениями филиала с соблюдением установленных требований промышленной, радиационной и экологической безопасности. Детальная характеристика производственных процессов и стационарных источников выбросов приведена в последующих разделах проекта.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы

Основным назначением рассматриваемых промышленных площадок филиала ИАЭ РГПНЯЦ РК является проведение научно-исследовательских и экспериментальных работ в области использования атомной энергии, эксплуатация исследовательских реакторных комплексов, лабораторное сопровождение исследований, а также обеспечение работы технологической инфраструктуры. Деятельность филиала не относится к серийному промышленному производству; состав и продолжительность работ определяются программами исследований, регламентами эксплуатации оборудования и производственной необходимостью.

Стационарные источники выбросов химических загрязняющих веществ связаны преимущественно с теплоснабжением, резервным и автономным электроснабжением, хранением топлива, механической обработкой металлов, сваркой и газовой резкой, лабораторными работами, зарядкой аккумуляторных батарей, эксплуатацией гаражей и ремонтных постов, а также хранением угля и золошлаковых отходов. В настоящем проекте учтено 65 источников выбросов, в том числе 47 организованных и 18 неорганизованных.

Котельные промплощадок № 5–8 работают на каменном угле месторождения Каражыра, котельная здания 120А промплощадки № 4 - на дизельном топливе. Дизельные электростанции используются для автономного и резервного электроснабжения технологических и обеспечивающих объектов. Резервное оборудование учитывается с учетом установленной схемы работы и не предусматривается к одновременной эксплуатации с рабочим оборудованием, если такая эксплуатация не предусмотрена технологическим регламентом.

Фактический расход основных видов топлива за 2023–2025 годы приведен в таблице. Изменение расхода угля связано преимущественно с продолжительностью и температурным режимом отопительного периода, расхода дизельного топлива - с объемом экспериментальных, регламентных и обеспечивающих работ и необходимостью использования автономных и резервных источников электроснабжения.

Таблица 2.1 – Фактический расход топлива за 2023–2025 годы

Год	Каменный уголь, т	Дизельное топливо, т
2023	2976	94,77
2024	2457	97,95
2025	2656	105,036

Изменения технологического оборудования и состава источников выбросов

После разработки предыдущего проекта НДВ на площадках выполнены реконструкция трех угольных котельных и модернизация автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1». Ниже приведены технологические решения, влияющие на состав оборудования, режимы его эксплуатации и параметры выбросов. Источники, действовавшие только в период демонтажа и строительно-монтажных работ, к эксплуатационным источникам 2027–2036 годов не относятся.

Реконструкция котельной здания 24 КИР ИГР. Котельная размещена в двухэтажном здании 1959 года постройки площадью застройки 315,4 м². Проектом предусмотрена замена трех котлоагрегатов марки «Луга», выработавших ресурс, двумя котлами КСТ-1,0 и одним котлом КВр-1,0КБ отечественного производства. В штатной схеме два котла являются рабочими, один - резервным.

В состав работ входили демонтаж котлов «Луга», относящихся к ним трубопроводов, арматуры и контрольно-измерительных приборов до мест присоединения к сохраняемым магистралям; устройство фундаментов и подкотловых боровов; монтаж готовых трубных блоков, обмуровки, воздухоподводящих устройств и газоходов; обвязка котлов с существующими

сетями; установка приборов; гидравлические и тепловые испытания; антикоррозионная защита и тепловая изоляция трубопроводов и газоходов. Работы выполнялись в теплый период и не предусматривали изменения существующей дымовой трубы.

Максимальная теплопроизводительность каждого котла КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ составляет 1,0 Гкал/ч. Для КСТ-1,0 принят КПД 72 %, для КВр-1,0КБ - 78 %. Топливо - каменный уголь месторождения Каражыра, расчетный расход 1215 т/год; продолжительность работы котельной - 5088 ч/год. Дымовые газы после пылеулавливания отводятся через сохраняемый источник № 0022 - трубу высотой 31 м и диаметром 0,8 м. При эксплуатации образуются выбросы диоксида и оксида азота, диоксида серы, оксида углерода и неорганической пыли с содержанием диоксида кремния 20–70 %. Реконструкция изменила состав источников выделения в пределах источника № 0022, но не увеличила количество источников выбросов.

Рисунок 2.1 – Схема движения теплоносителя в котле КВр-1,0КБ

Реконструкция котельной здания 336 КИР «Байкал-1». Котельная размещена в двухэтажном здании 1972 года постройки площадью застройки 1526,9 м² и объемом 14 718 м³. Два котлоагрегата марки «Луга», выработавшие ресурс, заменены одним котлом КСТ-1,0 и одним котлом КВр-1,0КБ. Максимальная теплопроизводительность каждого котла составляет 1,0 Гкал/ч, КПД - соответственно 72 и 78 %.

Помимо демонтажа прежних котлов и монтажа новых трубных блоков, проект включал реконструкцию подкотловых боровов, обмуровки, воздухоподводящих устройств и обвязочных трубопроводов, установку контрольно-измерительных приборов, гидравлические и тепловые испытания. В газоходном тракте смонтированы два бункера батарейных циклонов, шесть циклонных элементов с направляющими аппаратами, два дымососа и около 41 м газоходов, соединяющих котлы, циклоны, дымососы и существующую дымовую трубу.

Топливом служит уголь месторождения Каражыра. Суммарный расчетный расход составляет 1571,4 т/год, в том числе 797 т/год для КСТ-1,0 и 774,4 т/год для КВр-1,0КБ. Режим работы КСТ-1,0 принят до 4920 ч/год, КВр-1,0КБ - до 8760 ч/год с учетом отопительного и хозяйственно-бытового теплопотребления. Дымовые газы после предварительного осаждения золы в пылеосадительной камере направляются на очистку в групповые циклоны ЦН 15-500-4УП и ЦН 15-500-2УП отводятся через сохраняемый источник № 0021 - трубу высотой 30 м и диаметром 0,8 м. Состав загрязняющих веществ соответствует продуктам сжигания угля: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода и неорганическая пыль. Количество источников выбросов при реконструкции не изменилось.

Реконструкция котельной площадки «Ш» КИР ИГР. Котельная расположена в двухэтажном здании 1979 года постройки площадью застройки 379,0 м². Один котлоагрегат марки «Луга» заменен водогрейным котлом КВр-1,0КБ отечественного производства. В составе котельной учитываются котлы КВр-1,0КБ и КСТ-1,0; один агрегат работает, второй находится в резерве.

Проектные работы включали демонтаж заменяемого котла и его обвязки до точек присоединения к сохраняемым магистралям, устройство фундамента и подкотлового борова, монтаж трубного блока и обмуровки, воздухоподводящих устройств, газоходов, арматуры и приборов, а также гидравлические и тепловые испытания. Одновременно в газоходном тракте предусмотрены батарейные циклоны и дымососы с подсоединением к существующей дымовой трубе.

Теплопроизводительность КВр-1,0КБ составляет 1,0 Гкал/ч при КПД 78 %. В качестве топлива используется уголь месторождения Каражыра; расчетный расход - 334,56 т/год, продолжительность работы котельной - 4920 ч/год. Дымовые газы после очистки в циклоне с эффективностью 92 % отводятся через сохраняемый источник № 0027 - трубу высотой 25 м и диаметром 0,8 м. Замена котла не привела к увеличению количества источников, но учтена в характеристиках источников выделения и расчетах выбросов.

Модернизация автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1». Рабочим проектом предусматривалась установка возле здания 120А двух стационарных контейнерных дизельных электростанций TBd 970TS-10500 CG с двигателями BAUDOUIN: одной рабочей и одной резервной. Назначение системы - обеспечение электроснабжения при аварийных режимах энергосистемы до 8 часов непрерывной работы при нагрузке 75 %, а также во время регламентных работ на реакторе. Запуск выполняется оперативным или дежурным электротехническим персоналом.

Для предусмотренной проектом станции указаны основная мощность 700 кВт (875 кВ·А), резервная мощность 770 кВт (962,5 кВ·А), коэффициент мощности 0,8, напряжение 10,5 кВ, частота 50 Гц и трехфазное исполнение. Объем системы охлаждения составляет 221 л, встроенного топливного бака - 1100 л. Паспортный расход дизельного топлива составляет 101,8 л/ч при нагрузке 50 %, 147,2 л/ч при нагрузке 75 % и 196,8 л/ч при полной нагрузке; автономная работа при нагрузке 75 % без дозаправки - около 7,4 часа. Оборудование предусматривалось к размещению в блок-контейнере УБК-12 размером 12 192×2438×2896 мм, оснащенном системой газовыхлопа, отоплением, пожарной сигнализацией и пожаротушением, щитом собственных нужд, защитными устройствами и наружной кнопкой аварийной остановки.

Согласно текущим исходным данным, фактически установленные электростанции обозначены как BS875H-B с двигателями 12M26D902E200, эксплуатационной мощностью по 700 кВт. Для нормирования выбросов учитывается работа одного агрегата до 8760 ч/год при расходе топлива 147,2 л/ч; второй агрегат является резервным и отдельно не рассчитывается. Расчетный годовой расход рабочего агрегата при максимально допустимом режиме составляет 991,603968 т/год. Отработавшие газы без газоочистки отводятся через источник № 0098 - трубу высотой 3 м и диаметром 0,5 м. В выбросах учитываются оксиды азота, углерод черный, диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид и алканы С12–С19.

Для снабжения электростанций дизельным топливом предусмотрен наземный резервуар вместимостью 0,9 м³ с годовым оборотом до 5 т. Выделения при заполнении, хранении и отпуске топлива учитываются источником № 0099; в их составе нормируются сероводород и алканы С12–С19. В результате модернизации источники источники № 0098 и № 0099 включены в эксплуатационный состав.

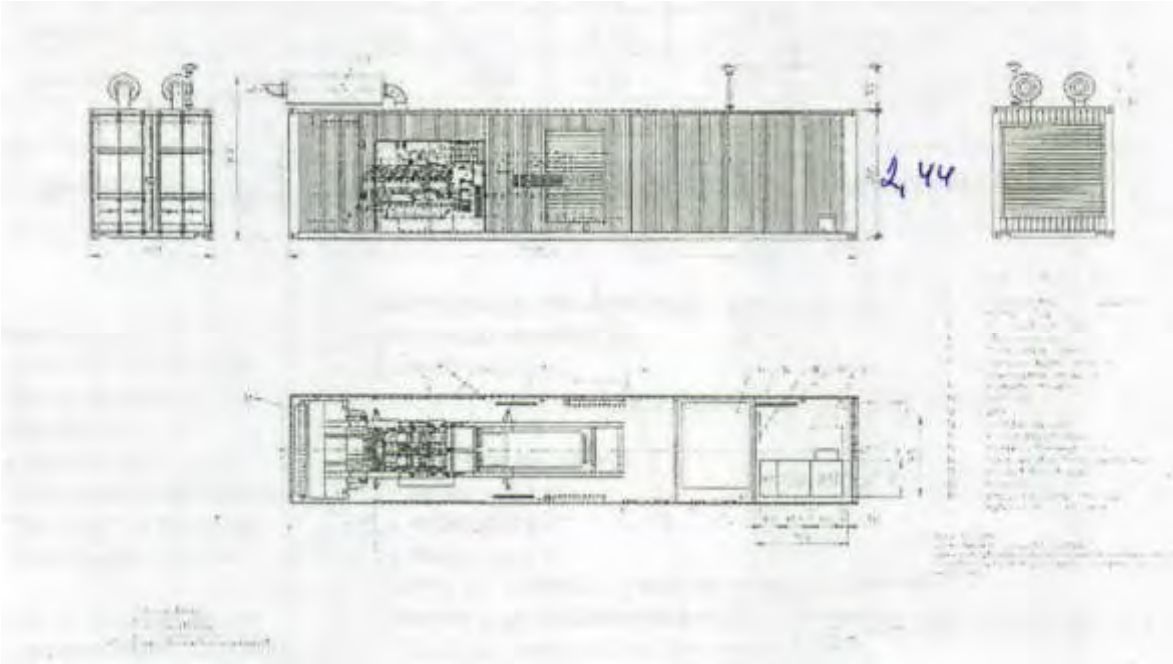


Рисунок 2.2 – Компоновочное решение контейнерной дизельной электростанции, предусмотренное рабочим проектом

Прочие изменения по результатам инвентаризации. По результатам инвентаризации дополнительно учтены ранее не учтенные резервуары дизельного топлива № 0100 и № 0101 и бензиновые генераторы № 6039, № 6040 и № 6041.

Краткие сведения о газоочистке

Очистка дымовых газов угольных котельных осуществляется в пылеосадительной камере и циклонах; отдельные заточные и шлифовальные станки оборудованы локальными пылеулавливающими устройствами. Подробные сведения о типах установок, их технических характеристиках, эффективности, режиме эксплуатации и контроле работы приведены в следующем разделе проекта.

Характеристика источников выбросов по промышленным площадкам

Промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1»

На площадке размещены исследовательские реакторы ИВГ.1М и РА, экспериментальные стенды, объекты хранения, лабораторные и ремонтные подразделения, котельная и установки автономного и резервного электроснабжения. Ниже приведена характеристика каждого источника выбросов химических загрязняющих веществ.

Источник № 0016 - дымовая труба котельной здания 120А. В котельной установлены два котлоагрегата MBS-160, из которых один находится в работе, второй является резервным. Тепловая производительность рабочего котла составляет до 1,0 Гкал/ч, КПД - около 90 %. В качестве топлива используется дизельное топливо, расчетный расход - 160 т/год при продолжительности работы до 5088 ч/год. Дымовые газы отводятся через трубу высотой 12 м и диаметром 0,6 м. **Источники выделения:** ИВ № 0016-001 - Котлоагрегат MBS-160; ИВ № 0016-002 - Котлоагрегат MBS-160. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод (сажа); Серы диоксид; Углерода оксид.

Источник № 0017 - дыхательный клапан первого резервуара дизельного топлива котельной здания 120А. Подземный стальной резервуар вместимостью 50 м³ предназначен для приема и хранения дизельного топлива, используемого котельной. Выброс образуется при заполнении резервуара, хранении и отпуске топлива; продолжительность хранения - 8760 ч/год. **Источники выделения:** ИВ № 0017-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 0058 - дыхательный клапан второго резервуара дизельного топлива котельной здания 120А. Подземный стальной резервуар вместимостью 50 м³ предназначен для приема и хранения дизельного топлива, используемого котельной. Выброс образуется при заполнении резервуара, хранении и отпуске топлива; продолжительность хранения - 8760 ч/год. **Источники выделения:** ИВ № 0058-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 0059 - выхлопная труба дизельных электростанций ДЭС-300 Г-1 и ДЭС-300 Г-2. Установлены две дизельные электростанции мощностью по 1000 кВт, из которых одна рабочая, вторая резервная. Для рабочего агрегата принят режим до 90 ч/год с расходом дизельного топлива 15 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 8 м и диаметром 0,35 м. **Источники выделения:** ИВ № 0059-001 - Дизельная электростанция (ДЭС-300 Г-1); Дизельная электростанция (ДЭС-300 Г-2). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0060 - выхлопная труба дизельной электростанции AKSA AJD44. Электростанция мощностью 44 кВт используется для резервного электроснабжения. Расчетная продолжительность работы - до 15 ч/год, расход дизельного топлива - 0,165 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 10 м и диаметром 0,1 м. **Источники выделения:** ИВ № 0060-001 - Дизельная электростанция (AKSA AJD44). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0061 - вентиляционный выпуск склада топлива здания 120А. В помещении размещены два резервуара дизельного топлива вместимостью по 5 м³ и расходная емкость вместимостью 0,2 м³, а также сверлильный, токарный и заточной станки. Выбросы образуются при хранении и перекачке топлива и при механической обработке металла. Заточной станок подключен к пылеосадительной камере с эффективностью очистки около 70 %. **Источники выделения:** ИВ № 0061-001 - Резервуар для дизтоплива; Сверлильный станок; ИВ № 0061-002 - Токарный станок; ИВ № 0061-003 - Заточной станок d=400 мм. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19; Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0062 - вентиляционная труба сварочного участка здания 101. На участке выполняются электродуговая сварка электродами МР-4 в количестве до 80 кг/год и газовая резка металла с применением кислорода и ацетилена. Расчетная продолжительность работ - до 800 ч/год. Загрязненный воздух удаляется через трубу высотой 3 м и диаметром 0,3 м. **Источники выделения:** ИВ № 0062-001 - Сварочный пост (электросварка); ИВ № 0062-002 - Пост газорезки. **Загрязняющие вещества:** Железо (II) оксид; Марганец и его соединения; Фтористые газообразные соединения; Азота диоксид; Углерод оксид.

Источник № 0063 - вентиляционная труба механического и лабораторного участка здания 101. На участке эксплуатируются сверлильные, токарные, фрезерные и отрезные станки, а также заточной станок. В химической лаборатории применяются серная и соляная кислоты. Выбросы от механической обработки и лабораторных операций объединены одним вентиляционным выпуском высотой 5 м и диаметром 0,5 м; заточной станок оборудован пылеосадительной камерой. **Источники выделения:** ИВ № 0063-001 - Настольно-сверлильный станок 2М112; ИВ № 0063-002 - Токарный станок 1К625; ИВ № 0063-003 - Универсально-заточной станок 3А64Д; ИВ № 0063-004 - Фрезерный станок 6Н-81; ИВ № 0063-005 -

Широкоуниверсальный фрезерный станок 676; ИВ № 0063-006 - Отрезной ножовочный станок 872М; ИВ № 0063-007 - Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм); ИВ № 0063-008 - Точильно-шлифовальный станок 3К634; ИВ № 0063-009 - Химреактивы. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная; Эмульсол; Соляная кислота; Серная кислота.

Источник № 0064 - вентиляционная труба механического участка здания 113. Источниками выделения являются вертикально-сверлильный станок 2М112 и токарно-винторезный станок 1К62. Расчетная продолжительность работы оборудования составляет соответственно до 300 и 500 ч/год. Выброс удаляется через трубу высотой 5 м и диаметром 0,35 м. **Источники выделения:** ИВ № 0064-001 - Настольно-сверлильный станок 2М112; ИВ № 0064-002 - Токарный станок 1К62. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0065 - вентиляционная труба заточного участка здания 113. Заточной станок ЭЗС-2 эксплуатируется до 130 ч/год. Образующаяся абразивно-металлическая пыль улавливается пылеосадительной камерой с эффективностью около 70 %, после чего воздух отводится через трубу высотой 5 м и диаметром 0,35 м. **Источники выделения:** ИВ № 0065-001 - Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм). **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0066 - выхлопная труба дизельной электростанции AKSA APD 145C. Электростанция эксплуатационной мощностью 105,6 кВт обеспечивает резервное электроснабжение площадки ДКХОЯТ. Расчетная продолжительность работы - до 90 ч/год, расход дизельного топлива - 0,495 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 2 м и диаметром 0,05 м. **Источники выделения:** ИВ № 0066-001 - Дизельная электростанция (AKSA APD 145C). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0067 - дыхательный клапан расходного резервуара дизельного топлива. Резервуар вместимостью 0,2 м³ предназначен для снабжения дизельной электростанции площадки ДКХОЯТ. Расчетный годовой оборот топлива составляет 0,495 т; выброс образуется при заполнении, хранении и отпуске топлива. **Источники выделения:** ИВ № 0067-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 0098 - выхлопная труба автономной дизельной электростанции КИР «Байкал-1». В составе автономной системы электроснабжения установлены две контейнерные электростанции BS875H-B с двигателями 12M26D902E200 мощностью по 700 кВт, одна рабочая и одна резервная. Для рабочего агрегата при нормировании принят максимально допустимый режим до 8760 ч/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 3 м и диаметром 0,5 м. **Источники выделения:** ИВ № 0098-001 - Стационарная дизельная электростанция BS875H-B (12M26D902E200) (2 шт.). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0099 - дыхательный клапан резервуара дизельного топлива автономной электростанции. Расходный резервуар вместимостью 0,9 м³ предназначен для снабжения контейнерных дизельных электростанций. Годовой оборот топлива принят до 5 т, продолжительность хранения - 8760 ч/год. **Источники выделения:** ИВ № 0099-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.)

На площадке расположены здания 135 и 323, в которых размещены лабораторные и механические подразделения, котельная и резервная дизельная электростанция. Неорганизованные выбросы связаны с хранением угля и золошлаковых отходов.

Источник № 0020 - дымовая труба котельной здания 323. В котельной установлены котел КСТ-1,0 и резервный котел МС-500. Основным топливом является уголь месторождения Каражыра; расчетный расход - 658 т/год при продолжительности работы до 5088 ч/год. Дымовые газы проходят пылеосадительную камеру с эффективностью около 54 % и отводятся через трубу

высотой 16 м и диаметром 0,4 м. **Источники выделения:** ИВ № 0020-001 - Котлоагрегат КСТ-1; ИВ № 0020-002 - Котлоагрегат МС-500. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Серы диоксид; Углерода оксид; Пыль неорган. 70-20% SiO2.

Источник № 0068 - вентиляционная труба сварочного участка здания 135. Выполняются электродуговая сварка электродами МР-4 и газовая сварка и резка металла с применением ацетилена и кислорода. Расчетная продолжительность работ - до 1984 ч/год. Загрязненный воздух удаляется через трубу высотой 5 м и диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0068-001 - Электросварка; ИВ № 0068-002 - Газосварка. **Загрязняющие вещества:** Железо (II) оксид; Марганец и его соединения; Фтористые газообразные соединения; Азота диоксид.

Источник № 0069 - вентиляционная труба плоскошлифовального станка здания 135. Плоскошлифовальный станок 3Г71М эксплуатируется до 576 ч/год. Пыль улавливается пылеосадительной камерой с эффективностью около 70 %, очищенный воздух отводится через трубу высотой 6 м и диаметром 0,2 м. **Источники выделения:** ИВ № 0069-001 - Универсальный плоскошлифовальный станок 3Г71М. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0070 - вентиляционная труба № 1 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0070-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0070-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0070-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0070-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0070-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0070-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0070-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0071 - вентиляционная труба № 2 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0071-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0071-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0071-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0071-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0071-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0071-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0071-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0072 - вентиляционная труба № 3 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0072-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0072-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0072-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0072-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0072-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0072-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0072-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0073 - вентиляционная труба № 4 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0073-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0073-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0073-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0073-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0073-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0073-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0073-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0074 - вентиляционная труба № 5 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0074-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0074-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0074-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0074-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0074-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0074-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0074-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0075 - вентиляционная труба № 6 механического участка здания 135. Источник представляет собой один из шести самостоятельных выпусков общей вытяжной вентиляции механического участка здания 135. К системе подключены токарно-винторезные станки 1М63, 16К20 и 1К62, универсально-фрезерные станки 676П, 6Д82Г и 6Р12, а также ленточнопильный станок G2620V. Расчетный выброс от общего состава оборудования распределен между шестью вентиляционными трубами высотой 6 м и диаметром 0,7 м. **Источники выделения:** ИВ № 0075-001 - Токарный станок 1М63; ИВ № 0075-002 - Токарный станок 16К20; ИВ № 0075-003 - Токарный станок 1К62; ИВ № 0075-004 - Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П; ИВ № 0075-005 - Фрезерный станок 6Д82Г; ИВ № 0075-006 - Фрезерный станок 6Р12; ИВ № 0075-007 - Расточной станок Г2620В. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 0076 - вентиляционная труба аккумуляторного участка здания 135. На участке выполняется подзарядка семи закрытых свинцово-кислотных аккумуляторных батарей 6СТ-190 общей продолжительностью до 18 ч/год. Выбросы удаляются через трубу высотой 5 м и эквивалентным диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0076-001 - Аккумуляторы (закрытого типа 6 СТ -190). **Загрязняющие вещества:** Серная кислота.

Источник № 0093 - выхлопная труба дизельной электростанции PCA HOWER PRD-55 RWA. Дизельная электростанция используется для резервного электроснабжения. Расчетная продолжительность работы - до 90 ч/год, расход дизельного топлива - 0,165 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 10 м и диаметром 0,1 м. **Источники выделения:** ИВ № 0093-001 - Дизельная электростанция PCA HOWER PRD - 55 RWA. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 6006 - открытый склад угля котельной здания 323. Неорганизованный выброс образуется при разгрузке, хранении и перемещении угля на открытом складе площадью около 24 м². Годовой оборот угля соответствует расчетной потребности котельной. **Источники выделения:** ИВ № 6006-001 - Склад угля. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6007 - площадка временного хранения золошлаковых отходов котельной здания 323. Неорганизованный выброс образуется при выгрузке, хранении и перемещении золошлаковых отходов на площадке площадью около 40 м². **Источники выделения:** ИВ № 6007-001 - Площадка ЗШО. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Промплощадка № 6 – «жилая зона» КИР «Байкал-1»

Основными источниками выбросов являются угольная котельная здания 336, склад угля, площадка золошлаковых отходов, гараж, резервные дизельные электростанции с топливными емкостями и бензиновые генераторы.

Источник № 0021 - дымовая труба котельной здания 336. В котельной установлены котлы КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ. В качестве топлива используется уголь месторождения Каражыра; суммарный расчетный расход - 1571,4 т/год. Дымовые газы очищаются в циклоне с эффективностью около 92 % и отводятся через трубу высотой 30 м и диаметром 0,8 м. **Источники выделения:** ИВ № 0021-001 - Котлоагрегат КСТ-1,0; ИВ № 0021-002 - Котлоагрегат КВр-1,0_КБ. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Серы диоксид; Углерода оксид; Пыль неорган. 70-20% SiO2.

Источник № 0094 - выхлопная труба дизельной электростанции PCA HOWER PRD-55 RWA. Электростанция используется для резервного электроснабжения. Расчетная продолжительность работы - до 90 ч/год, расход дизельного топлива - 0,165 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 10 м и диаметром 0,1 м. **Источники выделения:** ИВ № 0094-001 - Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0095 - выхлопная труба дизельной электростанции AKSA AJD 37 CH. Электростанция мощностью 37 кВт используется периодически. Расчетная продолжительность работы - до 15 ч/год, расход дизельного топлива - 0,165 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 10 м и диаметром 0,1 м. **Источники выделения:** ИВ № 0095-001 - Дизельная электростанция AKSA AJD 37 CH. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0100 - дыхательный клапан резервуара дизельного топлива электростанции PRD-55. Резервуар вместимостью 0,1 м³ предназначен для хранения дизельного топлива. Годовой оборот принят до 0,2 т; выброс образуется при заполнении, хранении и отпуске топлива. **Источники выделения:** ИВ № 0100-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 0101 - дыхательный клапан резервуара дизельного топлива электростанции AJD 37 CH. Резервуар вместимостью 0,1 м³ предназначен для хранения дизельного топлива. Годовой оборот принят до 0,2 т; выброс образуется при заполнении, хранении и отпуске топлива. **Источники выделения:** ИВ № 0101-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 6009 - открытый склад угля котельной здания 336. Неорганизованный выброс образуется при разгрузке, хранении и перемещении угля на открытом складе площадью около 400 м². **Источники выделения:** ИВ № 6009-001 - Склад угля. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6010 - площадка временного хранения золошлаковых отходов котельной здания 336. Неорганизованный выброс образуется при выгрузке, хранении и перемещении золошлаковых отходов на площадке площадью около 1200 м². **Источники выделения:** ИВ № 6010-001 - Площадка ЗШО. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6020 - гараж «жилой зоны» КИР «Байкал-1». Учитывается работа двигателей 18 единиц легкового, пассажирского и грузового автотранспорта при въезде, выезде и прогреве. Выброс от двигателей внутреннего сгорания поступает в атмосферу неорганизованно

через проемы гаража. **Источники выделения:** ИВ № 6020-001 - Автотранспорт (гараж). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод; Серы диоксид; Углерода оксид; Пары бензина; Керосин.

Источник № 6039 - бензиновый генератор Honda EG5500. Передвижной генератор мощностью 5 кВт периодически используется как стационарно работающая установка. Расчетная продолжительность работы - до 10 ч/год, расход бензина - 0,01825 т/год; выброс поступает в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6039-001 - Бензиновый генератор Honda EG 5500. **Загрязняющие вещества:** Свинец и его неорганические соединения; Азота диоксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Пары бензина.

Источник № 6040 - бензиновый генератор Yamaha EF6600. Передвижной генератор мощностью 5,5 кВт периодически используется как стационарно работающая установка. Расчетная продолжительность работы - до 60 ч/год, расход бензина - 0,1095 т/год; выброс поступает в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6040-001 - Бензиновый генератор Yamaha EF6600. **Загрязняющие вещества:** Свинец и его неорганические соединения; Азота диоксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Пары бензина.

Промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР

На территории «технической зоны» КИР ИГР источники выбросов связаны с эксплуатацией котельной здания 24, дизельных электростанций, топливного резервуара, ремонтно-механических, сварочных и аккумуляторных участков, гаража и ремонтного бокса.

Источник № 0022 - дымовая труба котельной здания 24. В котельной установлены два котла КСТ-1,0 и один котел КВр-1,0КБ; два котла являются рабочими, один - резервным. Расчетный расход угля месторождения Каражыра составляет 1215 т/год при продолжительности работы до 5088 ч/год. Дымовые газы очищаются в циклоне с эффективностью около 80 % и отводятся через трубу высотой 31 м и диаметром 0,8 м. **Источники выделения:** ИВ № 0022-001 - Котлоагрегат КСТ-1,0; ИВ № 0022-002 - Котлоагрегат КВр-1,0_КБ. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Серы диоксид; Углерода оксид; Пыль неорган. 70-20% SiO2.

Источник № 0023 - выхлопная труба дизельной электростанции 1Д12 № 1. Дизельная электростанция мощностью 200 кВт расположена в здании 21. Расчетная продолжительность работы - до 49 ч/год, расход дизельного топлива - 13,06 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 9,8 м и диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0023-001 - Дизельная электростанция 1Д12 №1 (У14-ГС). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0024 - дыхательный клапан резервуара дизельного топлива РГС-10. Наземный горизонтальный резервуар вместимостью 10 м³ предназначен для хранения топлива дизельных электростанций. Расчетный годовой оборот - до 30 т; выброс образуется при заполнении, хранении и отпуске топлива. **Источники выделения:** ИВ № 0024-001 - Резервуар для дизтоплива. **Загрязняющие вещества:** Сероводород; Углеводороды предельные С12–С19.

Источник № 0025 - выхлопная труба дизельной электростанции 1Д12 № 2. Дизельная электростанция мощностью 200 кВт расположена в здании 21. Расчетная продолжительность работы - до 14 ч/год, расход дизельного топлива - 3,73 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 9,8 м и диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0025-001 - Дизельная электростанция 1Д12 №2 (У14-ГС). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0077 - вентиляционная труба сварочного и газорезательного участка здания 1. Выполняются электродуговая сварка электродами МР-4 в количестве до 20 кг/год и газовая резка металла с применением кислорода и ацетилена. Загрязненный воздух отводится через трубу высотой 5 м и диаметром 0,4 м. **Источники выделения:** ИВ № 0077-001 -

Электросварка; ИВ № 0077-002 - Газорезка. **Загрязняющие вещества:** Железо (II) оксид; Марганец и его соединения; Фтористые газообразные соединения; Азота диоксид; Углерод оксид.

Источник № 0078 - вентиляционная труба шлифовального станка здания 1. Шлифовальный станок 3Б641 эксплуатируется до 12 ч/год. Пылевые выбросы удаляются местной вытяжной системой через трубу высотой 1,2 м и диаметром 0,12 м. **Источники выделения:** ИВ № 0078-001 - Универсально-заточной станок. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0079 - вентиляционная труба сварочного участка здания 3. Выполняется электродуговая сварка электродами МР-4 в количестве до 130 кг/год, продолжительность работ - до 240 ч/год. Загрязненный воздух отводится через трубу высотой 4,5 м и эквивалентным диаметром 0,328 м. **Источники выделения:** ИВ № 0079-001 - Электросварка. **Загрязняющие вещества:** Железо (II) оксид; Марганец и его соединения; Фтористые газообразные соединения.

Источник № 0080 - вентиляционная труба аккумуляторного участка здания 3. Выполняется подзарядка трех закрытых свинцово-кислотных аккумуляторных батарей 6СТ-190 общей продолжительностью до 18 ч/год. Загрязненный воздух отводится через трубу высотой 5 м и эквивалентным диаметром 0,219 м. **Источники выделения:** ИВ № 0080-001 - Аккумуляторы. **Загрязняющие вещества:** Серная кислота.

Источник № 0081 - выхлопная труба дизельной электростанции АД 200-Т400 № 3. Дизельная электростанция мощностью 200 кВт расположена в здании 21. Расчетная продолжительность работы - до 18 ч/год, расход дизельного топлива - 4,8 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 9,8 м и диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0081-001 - Дизельная электростанция АД 200-Т400 №3. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0082 - выхлопная труба дизельной электростанции 1Д12 № 4. Дизельная электростанция мощностью 200 кВт расположена в здании 21. Расчетная продолжительность работы - до 17 ч/год, расход дизельного топлива - 4,53 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 9,8 м и диаметром 0,25 м. **Источники выделения:** ИВ № 0082-001 - Дизельная электростанция 1Д12 №4 (У14-ГС). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0083 - вентиляционная труба заточного станка здания 3. Заточной станок ЭЗС-2 эксплуатируется до 37 ч/год. Пыль улавливается локальной установкой с эффективностью около 90 %, после чего воздух отводится через трубу высотой 5 м и диаметром 0,2 м. **Источники выделения:** ИВ № 0083-001 - Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм). **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0084 - вентиляционная труба заточного станка здания 21А. Заточной станок ЭЗС-2 эксплуатируется до 3 ч/год. Пыль улавливается локальной установкой с эффективностью около 90 %, после чего воздух отводится через трубу высотой 5 м и диаметром 0,2 м. **Источники выделения:** ИВ № 0084-001 - Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм). **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 0085 - вентиляционная труба ремонтного бокса. В ремонтном боксе возможно одновременное размещение до четырех автомобилей. Отработавшие газы двигателей при постановке и выезде техники удаляются вытяжной системой через трубу высотой 2 м и диаметром 0,12 м. **Источники выделения:** ИВ № 0085-001 - Автотранспорт (ремонтный бокс). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный; Серы диоксид; Углерода оксид; Пары бензина; Керосин.

Источник № 0089 - выхлопная труба дизельной электростанции AKSA APD 145C. Дизельная электростанция эксплуатационной мощностью 105,6 кВт расположена в здании 5.

Расчетная продолжительность работы - до 100 ч/год, расход дизельного топлива - 15 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 2 м и диаметром 0,05 м. **Источники выделения:** ИВ № 0089-001 - Дизельная электростанция ДГ-5 AKSA APD 145 C №5. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 0096 - выхлопная труба дизельной электростанции ARD 90A. Дизельная электростанция мощностью 68 кВт расположена в здании 8. Расчетная продолжительность работы - до 100 ч/год, расход дизельного топлива - 15 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 2 м и диаметром 0,05 м. **Источники выделения:** ИВ № 0096-001 - Дизельная электростанция ДГ-7 ARD 90A. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 6013 - открытый склад угля котельной здания 24. Неорганизованный выброс образуется при разгрузке, хранении и перемещении угля на открытом складе площадью около 300 м². **Источники выделения:** ИВ № 6013-001 - Склад угля. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6014 - площадка временного хранения золошлаковых отходов котельной здания 24. Неорганизованный выброс образуется при выгрузке, хранении и перемещении золошлаковых отходов на площадке площадью около 1200 м². **Источники выделения:** ИВ № 6014-001 - Площадка ЗШО. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6033 - механический участок здания 1. Неорганизованные выбросы образуются при работе заточного станка MOD 82-40, сверлильных станков 2М112 и 2Н125, токарного станка 1А66 и отрезного станка ИЭ-9701У4. Заточной станок оснащен пылеулавливающим агрегатом ПУА-ЗИЛ-900 с эффективностью около 90 %. **Источники выделения:** ИВ № 6033-001 - Отрезной станок МОД-82-40; ИВ № 6033-002 - Сверлильный станок 2М112; ИВ № 6033-003 - Сверлильный станок 2Н125; ИВ № 6033-004 - Токарный станок 1А661; ИВ № 6033-005 - Электроточило ИЭ9701У4. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 6034 - механический участок здания 3. Неорганизованные выбросы образуются при работе сверлильного станка 2М112 и заточного станка 3Б634. Заточной станок подключен к пылеосадительной камере с эффективностью около 70 %. **Источники выделения:** ИВ № 6034-001 - Настольно-сверлильный станок 2М112; ИВ № 6034-002 - Наждачный станок 31634. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 6035 - пост газовой резки здания 3. Газовая резка металла выполняется с применением кислорода и ацетилена. Расчетная продолжительность работ - до 210 ч/год; загрязняющие вещества поступают в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6035-001 - Газорезка. **Загрязняющие вещества:** Железо (II) оксид; Марганец и его соединения; Азота диоксид; Углерод оксид.

Источник № 6036 - сверлильный станок здания 21. Вертикально-сверлильный станок эксплуатируется до 16 ч/год. Пылевые выбросы при обработке металла поступают в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6036-001 - Настольно-сверлильный станок 2М112. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы.

Источник № 6037 - механический участок здания 21А. На участке эксплуатируются токарные, сверлильные, фрезерные, заточные и отрезные станки. Расчетная продолжительность работы отдельных единиц оборудования составляет от 5 до 180 ч/год; выбросы поступают в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6037-001 - Сверлильный станок 2Н118; ИВ № 6037-002 - Токарный станок 1К625; ИВ № 6037-003 - Обдирочно-шлифовальный станок 38Р41; ИВ № 6037-004 - Фрезерный станок 6Р-83; ИВ № 6037-005 - Фрезерный станок 675ПФ; ИВ № 6037-006 - Механическая ножовка Н1. **Загрязняющие вещества:** Взвешенные частицы; Пыль абразивная.

Источник № 6038 - гараж «технической зоны» КИР ИГР. Учитывается работа двигателей 13 единиц легкового, пассажирского и грузового автотранспорта при въезде, выезде и прогреве. Выброс от двигателей внутреннего сгорания поступает в атмосферу неорганизованно через проемы гаража. **Источники выделения:** ИВ № 6038-001 - Автотранспорт (гараж). **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод; Серы диоксид; Углерода оксид; Пары бензина; Керосин.

Промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР

К стационарным источникам выбросов относятся угольная котельная, открытый склад угля, площадка временного хранения золошлаковых отходов, резервная дизельная электростанция и бензиновый генератор.

Источник № 0027 - дымовая труба котельной площадки «Ш». В котельной установлены котлы КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ, один из которых рабочий, второй резервный. Расчетный расход угля месторождения Каражыра составляет 334,56 т/год при продолжительности работы до 4920 ч/год. Дымовые газы очищаются в циклоне с эффективностью около 92 % и отводятся через трубу высотой 25 м и диаметром 0,8 м. **Источники выделения:** ИВ № 0027-001 - Котлоагрегат КВр-1,0_КБ; ИВ № 0027-002 - Котлоагрегат КСТ-1,0. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Серы диоксид; Углерода оксид; Пыль неорган. 70-20% SiO2.

Источник № 0097 - выхлопная труба дизельной электростанции PCA POWER PRD-55 KWA. Электростанция эксплуатационной мощностью 44 кВт используется для резервного электроснабжения. Расчетная продолжительность работы - до 150 ч/год, расход дизельного топлива - 26,22 т/год. Отработавшие газы отводятся через трубу высотой 1,8 м и диаметром 0,07 м. **Источники выделения:** ИВ № 0097-001 - Дизельная электростанция PCA POWER PRD-55 KWA. **Загрязняющие вещества:** Азота диоксид; Азота оксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Формальдегид; Алканы С12-19.

Источник № 6018 - открытый склад угля котельной площадки «Ш». Неорганизованный выброс образуется при разгрузке, хранении и перемещении угля на открытом складе площадью около 200 м². **Источники выделения:** ИВ № 6018-001 - Склад угля. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6019 - площадка временного хранения золошлаковых отходов котельной площадки «Ш». Неорганизованный выброс образуется при выгрузке, хранении и перемещении золошлаковых отходов на площадке площадью около 1050 м². **Источники выделения:** ИВ № 6019-001 - Площадка ЗШО. **Загрязняющие вещества:** Пыль неорган. 70-20% двуокиси кремния.

Источник № 6041 - бензиновый генератор Honda EG5500. Генератор мощностью 5 кВт периодически используется как стационарно работающая установка. Расчетная продолжительность работы - до 60 ч/год, расход бензина - 0,01095 т/год; выброс поступает в атмосферу неорганизованно. **Источники выделения:** ИВ № 6041-001 - Бензиновый генератор Honda EG 5500. **Загрязняющие вещества:** Свинец и его неорганические соединения; Азота диоксид; Углерод черный (Сажа); Сера диоксид; Углерод оксид; Бенз(а)пирен; Пары бензина.

В результате эксплуатации описанного оборудования в атмосферный воздух поступает 21 наименование загрязняющих веществ: железо (II) оксид; марганец и его соединения; свинец и его неорганические соединения; азота диоксид; азота оксид; соляная кислота; серная кислота; углерод черный; сера диоксид; сероводород; углерод оксид; фтористые газообразные соединения; бенз(а)пирен; формальдегид; пары бензина; керосин; алканы С12–С19; эмульсол; взвешенные частицы; пыль неорганическая с содержанием диоксида кремния 20–70 %; пыль абразивная.

Количественные характеристики источников, параметры газовоздушной смеси, режимы работы, максимальные и валовые выбросы загрязняющих веществ приведены в таблицах инвентаризации и расчетных разделах настоящего проекта. Для определения НДВ приняты наиболее неблагоприятные из предусмотренных технологическими регламентами режимов эксплуатации при исправной работе технологического и пылегазоочистного оборудования.

Более подробные параметры каждого источника загрязнения представлены в Приложении 17 (расчеты выбросов загрязняющих веществ) и таблице 2.2 (Параметры).

Схемы размещения источников выбросов на промплощадках № 4–8 приведены на рисунках 2.3–2.7.

Контроль за соблюдением НДВ предусматривается осуществлять дифференцированно в соответствии с планом-графиком контроля.

Для основной части источников контроль проводится расчетным методом один раз в квартал силами предприятия. Расчетный контроль осуществляется по методикам, примененным при определении выбросов соответствующих источников, с проверкой фактических значений основных параметров, входящих в расчетные формулы, в том числе режимов работы оборудования, расхода топлива, сырья и материалов.

На источниках №№ 0020, 0021, 0022 и 0027 инструментальный контроль предусматривается проводить один раз в полугодие, на источниках №№ 0083 и 0084 - один раз в год. Инструментальные измерения выполняются аккредитованной лабораторией в соответствии с методиками, действующими на момент проведения контроля.

Для источников, контролируемых инструментальным методом, нормативные значения выбросов приведены в г/с и в виде массовых концентраций в мг/м³. Соблюдение нормативов определяется путем сопоставления результатов инструментальных измерений с установленными нормативными значениями при штатном режиме работы технологического и пылегазоочистного оборудования.

Исходные данные для определения НДВ приняты на основании материалов инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (приложение 19), технических характеристик оборудования, сведений о режимах его эксплуатации, расходах топлива, сырья и материалов.

Максимально разовые выбросы, выраженные в г/с, и валовые выбросы, выраженные в т/год, рассчитаны для каждого источника и загрязняющего вещества в соответствии с действующими методиками расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Таблица 2.2 - Перечень источников выбросов РГП НЯЦ РК

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
Промплощадка № 4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1»					
1	труба	0016	Котлоагрегат MBS-160	001	-
			Котлоагрегат MBS-160	002	-
2	труба	0017	Резервуар для дизтоплива	001	-
3	труба	0058	Резервуар для дизтоплива	001	-
4	труба	0059	Дизельная электростанция (ДЭС-300 Г-1)	001	-
			Дизельная электростанция (ДЭС-300 Г-2)		
5	труба	0060	Дизельная электростанция (AKSA AJD44)	001	-
6	труба	0061	Резервуар для дизтоплива	001	-
			Сверлильный станок	001	-
			Токарный станок	002	-
			Заточной станок d=400 мм	003	-
7	труба	0062	Сварочный пост (электросварка)	001	-
			Пост газорезки	002	-
8	труба	0063	Настольно-сверлильный станок 2М112	001	-
			Токарный станок 1К625	002	-
			Универсально-заточной станок 3А64Д	003	-
			Фрезерный станок 6Н-81	004	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676	005	-
			Отрезной ножовочный станок 872М	006	-
			Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм)	007	-
			Точильно-шлифовальный станок 3К634	008	-
			Химреактивы	009	-
9	труба	0064	Настольно-сверлильный станок 2М112	001	-

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
			Токарный станок 1К62	002	-
10	труба	0065	Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм)	001	-
11	труба	0066	Дизельная электростанция (AKSA APD 145C)	001	-
12	труба	0067	Резервуар для дизтоплива	001	-
13	труба	0098	Стационарная дизельная электростанция BS875H-B (12M26D902E200) (2 шт.)	001	Новый источник
14	труба	0099	Резервуар для дизтоплива	001	Новый источник
Промплощадка № 5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1»					
1	труба	0020	Котлоагрегат КСТ-1	001	-
			Котлоагрегат МС-500	002	-
2	труба	0068	Электросварка	001	-
			Газосварка	002	-
3	труба	0069	Универсальный плоскошлифовальный станок 3Г71М	001	-
4	труба	0070	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-
			Фрезерный станок 6Р12	006	-
			Расточной станок Г2620В	007	-
5	труба	0071	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-
			Фрезерный станок 6Р12	006	-

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
			Расточной станок Г2620В	007	-
6	труба	0072	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-
			Фрезерный станок 6Р12	006	-
			Расточной станок Г2620В	007	-
7	труба	0073	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-
			Фрезерный станок 6Р12	006	-
			Расточной станок Г2620В	007	-
8	труба	0074	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-
			Фрезерный станок 6Р12	006	-
			Расточной станок Г2620В	007	-
9	труба	0075	Токарный станок 1М63	001	-
			Токарный станок 16К20	002	-
			Токарный станок 1К62	003	-
			Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П	004	-
			Фрезерный станок 6Д82Г	005	-

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
			Фрезерный станок 6Р12	006	-
			Расточной станок Г2620В	007	-
10	труба	0076	Аккумуляторы (закрытого типа 6 СТ -190)	001	
11	труба	0093	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD - 55 RWA	001	-
12	неорганизованный	6006	Склад угля	001	-
13	неорганизованный	6007	Площадка ЗШО	001	-
Промплощадка № 6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1»					
1	труба	0021	Котлоагрегат КСТ-1,0	001	Котел заменен
			Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	002	Котел заменен
2	труба	0094	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA	001	-
3	труба	0100	Резервуар для дизтоплива	001	Уточненный источник
4	труба	0095	Дизельная электростанция AKSA AJD 37 CH	001	-
5	труба	0101	Резервуар для дизтоплива	001	Уточненный источник
6	неорганизованный	6009	Склад угля	001	-
7	неорганизованный	6010	Площадка ЗШО	001	-
8	неорганизованный	6020	Автотранспорт (гараж)	001	-
9	неорганизованный	6039	Бензиновый генератор Honda EG 5500	001	Уточненный источник
10	неорганизованный	6040	Бензиновый генератор Yamaha EF6600	001	Уточненный источник
Промплощадка № 7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР					
1	труба	0022	Котлоагрегат КСТ-1,0	001	Котел заменен
			Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	002	Котел заменен

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
2	труба	0023	Дизельная электростанция 1Д12 №1 (У14-ГС)	001	-
3	труба	0024	Резервуар для дизтоплива	001	-
4	труба	0025	Дизельная электростанция 1Д12 №2 (У14-ГС)	001	-
5	труба	0077	Электросварка	001	-
			Газорезка	002	-
6	труба	0078	Универсально-заточной станок	001	-
7	труба	0079	Электросварка	001	-
8	труба	0080	Аккумуляторы	001	-
9	труба	0081	Дизельная электростанция АД 200-Т400 №3	001	-
10	труба	0082	Дизельная электростанция 1Д12 №4 (У14-ГС)	001	-
11	труба	0083	Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм)	001	-
12	труба	0084	Заточной станок ЭЗС-2 (d=400 мм)	001	-
13	труба	0085	Автотранспорт (ремонтный бокс)	001	-
14	труба	0089	Дизельная электростанция ДГ-5 AKSA APD 145 C №5	001	-
15	труба	0096	Дизельная электростанция ДГ-7 ARD 90A	001	-
16	неорганизованный	6013	Склад угля	001	-
17	неорганизованный	6014	Площадка ЗШО	001	-
18	неорганизованный	6033	Отрезной станок МОД-82-40	001	-
			Сверлильный станок 2М112	002	-
			Сверлильный станок 2Н125	003	-
			Токарный станок 1А661	004	-
			Электроточило ИЭ9701У4	005	-
19	неорганизованный	6034	Настольно-сверлильный станок 2М112	001	-
			Наждачный станок 31634	002	-

№ п/п	Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Наименование ИВ	Номер ИВ	Примечание
20	неорганизованный	6035	Газорезка	001	-
21	неорганизованный	6036	Настольно-сверлильный станок 2М112	001	-
22	неорганизованный	6037	Сверлильный станок 2Н118	001	-
			Токарный станок 1К625	002	-
			Обдирочно-шлифовальный станок 38Р41	003	-
			Фрезерный станок 6Р-83	004	-
			Фрезерный станок 675ПФ	005	-
			Механическая ножовка Н1	006	-
23	неорганизованный	6038	Автотранспорт (гараж)	001	-
Промплощадка № 8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР					
1	труба	0027	Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	001	Котел заменен
			Котлоагрегат КСТ-1,0	002	-
2	труба	0097	Дизельная электростанция PCA POWER PRD-55 KWA	001	-
3	неорганизованный	6018	Склад угля	001	-
4	неорганизованный	6019	Площадка ЗШО	001	-
5	неорганизованный	6041	Бензиновый генератор Honda EG 5500	001	Уточненный источник

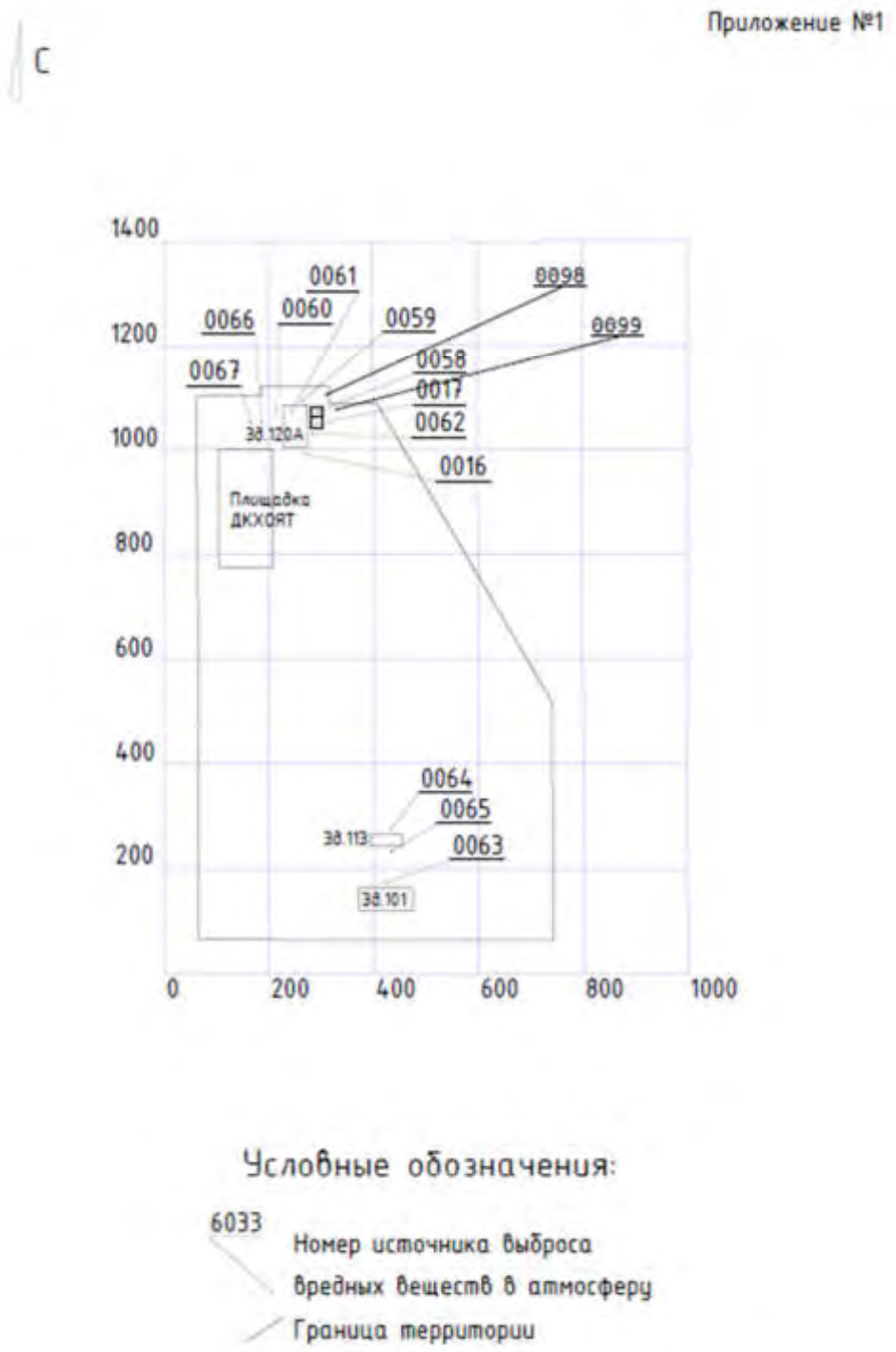


Рисунок 2.3 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 4

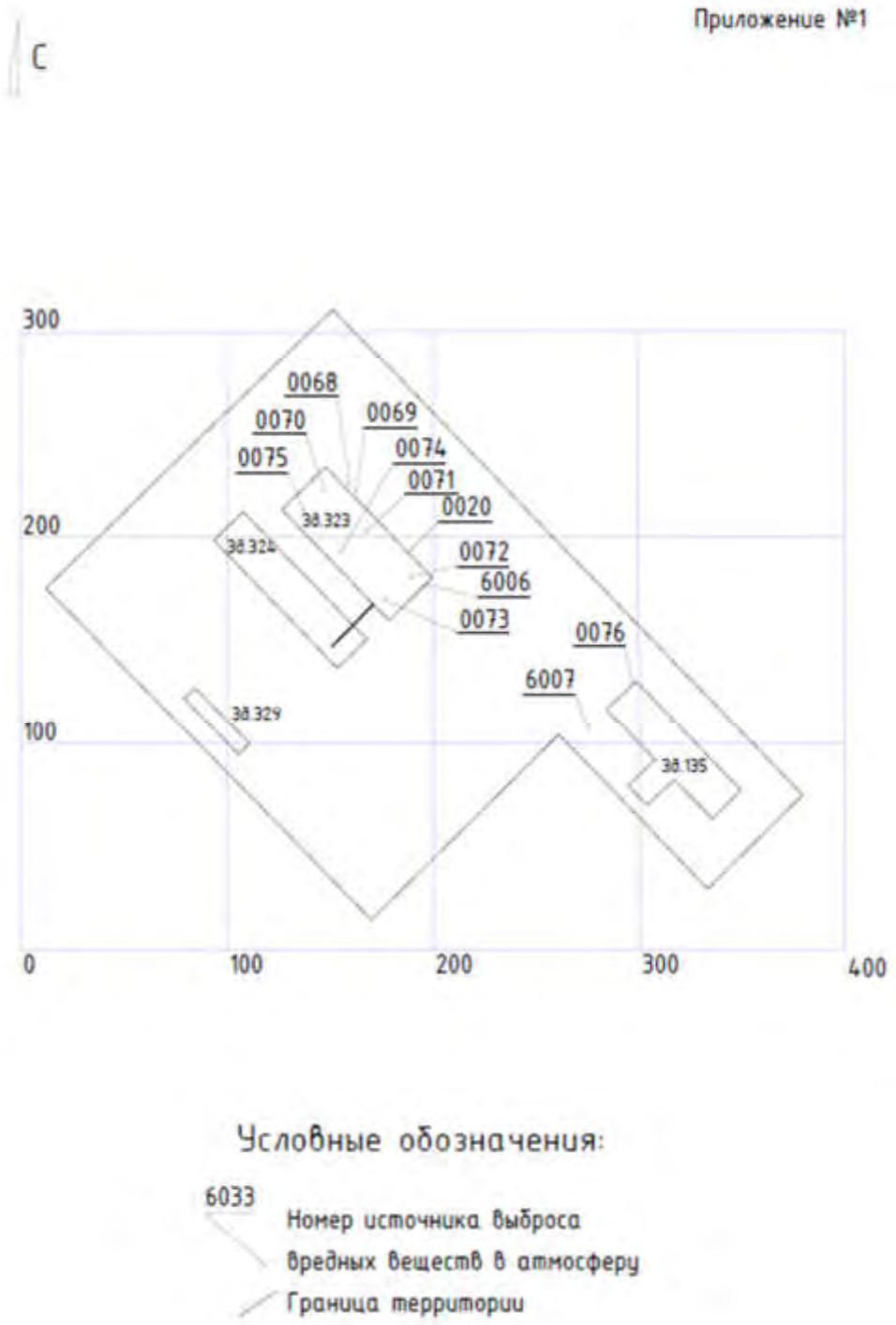


Рисунок 2.4 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 5

Рисунок 2.5 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 6

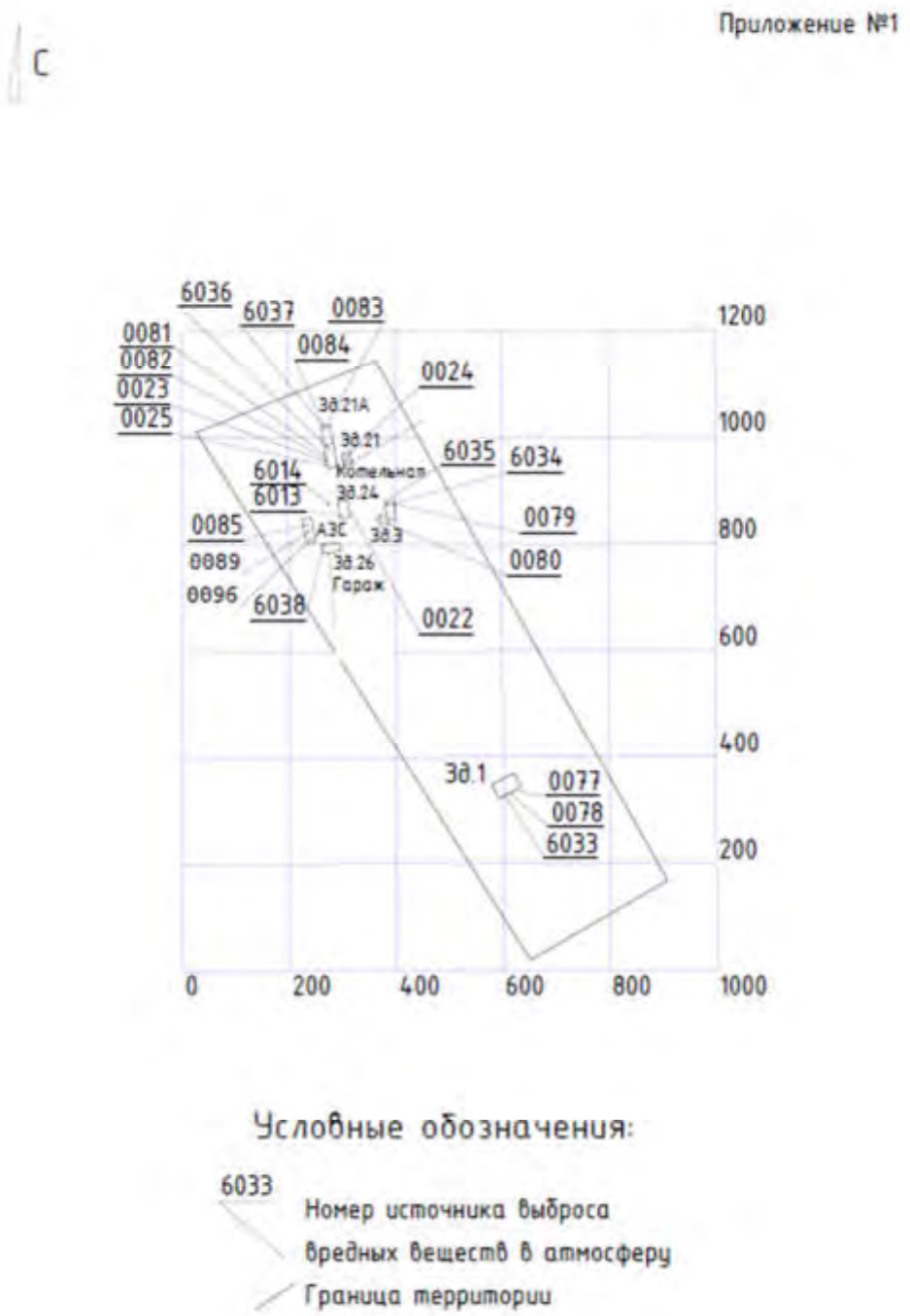


Рисунок 2.6 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 7

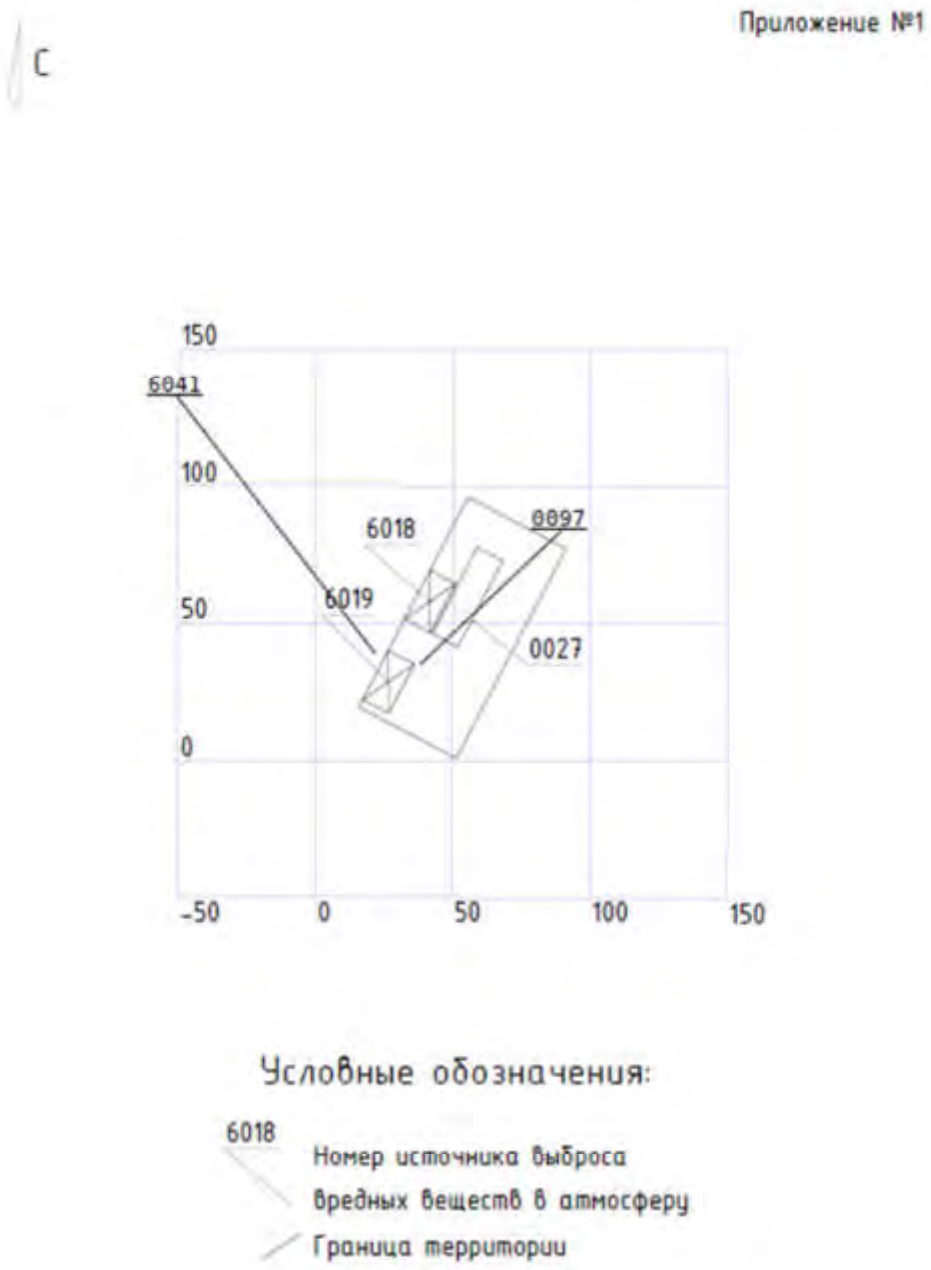


Рисунок 2.7 – Схема размещения источников выбросов на промплощадке № 8

2.2. Краткая характеристика установок очистки газов

На промышленных площадках филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК применяются пылегазоочистные установки, предназначенные для улавливания твердых частиц, образующихся при сжигании угля в котельных и при механической обработке металлов.

Очистка газовых выбросов от оксидов азота, диоксида серы и оксида углерода применяемым оборудованием не осуществляется; указанные вещества поступают в атмосферный воздух после отвода продуктов сгорания через дымовые трубы.

По данным инвентаризации пылегазоочистным оборудованием оснащены источники №№ 0061, 0063, 0065, 0020, 0069, 0021, 0022, 0083, 0084, 6033, 6034 и 0027. Для каждого оборудования коэффициент обеспеченности газоочисткой K(1) принят равным 100 %, то есть работа соответствующего источника выделения предусматривается только при включенной и технически исправной установке очистки.

В составе оборудования применяются пылеосадительные камеры, батарейные и одиночные циклоны, а также двухступенчатый пылеулавливающий агрегат ПУА-ЗИЛ-900. Перечень установок, загрязняющих веществ и показателей эффективности, принятых при инвентаризации источников выбросов, приведен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Показатели работы пылегазоочистного оборудования

Площадка, № источника	№ источника выделения	Наименование и тип ПГО	Загрязняющие вещества, по которым производится очистка	Проектный КПД, %	КПД, принятый по данным инвентаризации, %	К(1), %
№ 4 ист. 0061	0061-006	Пылеосадительная камера	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	70	70	100
№ 4 ист. 0063	0063-003	Пылеосадительная камера	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	70	70	100
№ 4 ист. 0065	0065-001	Пылеосадительная камера	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	70	70	100
№ 5 ист. 0020	0020-001	Пылеосадительная камера	2908 - пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20–70 %	54	54	100
№ 5 ист. 0069	0069-001	Пылеосадительная камера	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	70	70	100
№ 6 ист. 0021	0021-001; 0021-002	Двухступенчатая система очистки: пылеосадительная камера, групповые циклоны ЦН 15-500-4УП и ЦН 15-500-2УП	2908 - пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20–70 %	92	92	100
№ 7 ист. 0022	0022-001; 0022-002	Пылеосадительная камера	2908 - пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20–70 %	56	56	100
№ 7 ист. 0083	0083-001	Самодельный циклон	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	90	90	100
№ 7 ист. 0084	0084-001	Самодельный циклон	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	90	90	100
№ 7 ист. 6033	6033-001	Пылеулавливающий агрегат ПУА-ЗИЛ-900	2902 - взвешенные частицы	90	90	100
№ 7 ист. 6034	6034-002	Пылеосадительная камера	2930 - пыль абразивная; 2902 - взвешенные частицы	70	70	100
№ 8 ист. 0027	0027-001	Батарейный циклон ЦН-15-500-4	2908 - пыль неорганическая с содержанием SiO_2 20–70 %	92	92	100

Характеристика и принцип работы оборудования

Пылеосадительные камеры источников №№ 0061, 0063, 0065, 0069 и 6034 предназначены для улавливания абразивной и взвешенной пыли от заточных и шлифовальных операций. Запыленный воздух поступает в камеру, площадь поперечного сечения которой существенно больше площади подводящего воздуховода. При резком снижении скорости потока наиболее крупные частицы под действием силы тяжести осаждаются в бункерной части. Проектная и принятая по инвентаризации степень очистки составляет 70 %.

Источник № 0020 - котельная здания 323 промплощадки № 5. Дымовые газы от котлоагрегатов перед отводом через дымовую трубу проходят пылеосадительную камеру. Установка предназначена для улавливания неорганической пыли, образующейся при сжигании угля. Принятая по данным инвентаризации эффективность очистки составляет 54 %. Работоспособность оборудования подтверждена актами производственного контроля за 2023 и 2025 годы.

Источник № 0021 - котельная здания 336 КИР «Байкал-1» промплощадки № 6. Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,24 МВт. В ходе реконструкции два котлоагрегата марки «Луга» заменены котлами КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ.

Очистка дымовых газов от золы осуществляется последовательно в пылеосадительной камере и групповых циклонах. Циклонная ступень представлена золоуловителями ЦН 15-500-4УП, заводской № 1724, и ЦН 15-500-2УП, заводской № 1723, включающими соответственно четыре и два циклонных элемента. Оборудование изготовлено ООО «Барнаульский котельный машиностроительный завод» и введено в эксплуатацию в составе реконструированной котельной на основании акта приемки объекта в эксплуатацию от 30 мая 2022 года.

Запыленный газовый поток после котлоагрегатов поступает в пылеосадительную камеру, где происходит предварительное осаждение крупных частиц золы, после чего направляется в циклонные элементы. За счет вращательного движения газового потока частицы золы под действием центробежных сил отделяются от дымовых газов и поступают в золовые бункеры. Очищенные дымовые газы посредством дымососов отводятся через существующую дымовую трубу - источник выбросов № 0021.

Согласно паспортам изготовителя эффективность циклонной ступени при улавливании пыли с размером частиц около 10 мкм и плотностью 2,72 г/см³ составляет 80 %. Суммарная производительность групповых циклонов составляет от 10 500 до 16 900 м³/ч в зависимости от скорости газового потока. Принятая по данным инвентаризации эффективность всей системы очистки, включающей пылеосадительную камеру и групповые циклоны, составляет 92 %. Работоспособность газоочистного оборудования подтверждается результатами производственного контроля.

Акт приемки объекта в эксплуатацию и паспорта золоуловителей приведены в приложении 20.

Источник № 0022 - котельная здания 24 КИР ИГР промплощадки № 7. Дымовые газы от двух рабочих котлов КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ очищаются от неорганической пыли в пылеосадительной камере; третий котел является резервным. Проектная и принятая по данным инвентаризации эффективность очистки составляет 56 %. Работоспособность оборудования подтверждена актами производственного контроля за 2023 и 2025 годы.

Источники №№ 0083 и 0084 - заточные участки промплощадки № 7. Для очистки воздуха от взвешенных частиц и абразивной пыли, образующихся при работе заточных станков, применяются одиночные циклоны. В циклоне частицы отделяются от закрученного воздушного потока под действием центробежных сил. Проектная и принятая по данным инвентаризации эффективность очистки составляет 90 %. Работоспособность циклонов подтверждена актами проверок за 2023–2024 годы.

Источник № 6033 - механический участок промплощадки № 7. Пылеулавливающий агрегат ПУА-ЗИЛ-900 предназначен для очистки воздуха, отсасываемого от укрытия абразивного круга заточного станка. Очистка осуществляется в две ступени: в сухом циклоне и рукавном фильтре, включающем двенадцать фильтрующих рукавов. Агрегат работает по рециркуляционной схеме; уловленная пыль собирается в бункере, фильтрующие рукава периодически очищаются ручным встряхивающим механизмом. Принятая эффективность - 90 %.

Источник № 0027 - котельная площадки «Ш» КИР ИГР промплощадки № 8. Система очистки дымовых газов включает батарейный циклон ЦН-15-500-4, предназначенный для улавливания неорганической пыли, образующейся при сжигании угля. Запыленный газовый поток закручивается направляющим аппаратом; твердые частицы под действием центробежных сил перемещаются к стенкам циклонных элементов и отводятся в бункер, а очищенные газы направляются в существующую дымовую трубу. Проектная и принятая по данным инвентаризации степень очистки составляет 92 %. Контроль работы оборудования выполнялся в 2023 и 2025 годах; в представленных актах установка признана работающей эффективно, а протоколами подтверждены параметры выброса на выходе из источника.

Производственный контроль работы пылегазоочистного оборудования

Контроль технического состояния и эффективности работы пылегазоочистных установок выполняется в рамках производственного экологического контроля. При проверках определяются параметры газовоздушного потока, содержание взвешенных частиц до и после очистки, а также показатели выброса на выходе из организованных источников. Результаты оформляются актами проверки эффективности и протоколами инструментальных измерений.

В составе исходных материалов представлены акты за 2023–2025 годы по источникам №№ 0020, 0021, 0022, 0027, 0083 и 0084. Во всех актах содержится заключение о работоспособности и эффективной работе проверенного оборудования. Протоколы измерений по котельным источникам №№ 0020, 0021, 0022 и 0027 подтверждают параметры выбросов загрязняющих веществ на выходе из дымовых труб.

Результаты инструментальных проверок эффективности пылегазоочистного оборудования представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Результаты проверок эффективности пылегазоочистного оборудования

№ источника	Дата	Наименование ПГО	Свх, г/нм³	Свых, г/нм³
0020	17.04.2023	Пылеосадительная камера	3,207	1,46405
0020	24.10.2023	Пылеосадительная камера	3,221	1,47142
0020	17.04.2025	Пылеосадительная камера	3,225	1,47142
0020	15.10.2025	Пылеосадительная камера	3,2253	1,4667
0021	17.04.2023	Циклон ЦН-15-500-4	3,415	0,26967
0021	24.10.2023	Циклон ЦН-15-500-4	3,410	0,27038
0021	17.04.2025	Циклон ЦН-15-500-4	3,496	0,27038
0021	15.10.2025	Пылегазоулавливающая установка (в акте указана пылеосадительная камера)	2,6885	1,2737
0022	17.04.2023	Пылеосадительная камера	4,774	2,07201
0022	24.10.2023	Пылеосадительная камера	4,449	1,94051
0022	17.04.2025	Пылеосадительная камера	4,457	1,94051
0022	15.10.2025	Пылеосадительная камера	4,4859	1,9466
0027	17.04.2023	Пылеосадительная камера	3,245	1,53665
0027	24.10.2023	Пылеосадительная камера	3,216	1,52448
0027	17.04.2025	Пылеосадительная камера	3,215	1,52448
0027	15.10.2025	Пылегазоулавливающая установка (в акте указана пылеосадительная камера)	3,0942	1,4672
0083	10.07.2023	Самодельный циклон	0,377	0,03722

№ источника	Дата	Наименование ПГО	Свх, г/нм³	Свых, г/нм³
0083	30.07.2024	Самодельный циклон	0,348	0,03438
0084	10.07.2023	Самодельный циклон	0,383	0,03784
0084	30.07.2024	Самодельный циклон	0,323	0,03219

Результаты производственного контроля свидетельствуют о работоспособном состоянии проверенных установок. В представленных актах не зафиксированы нарушения, препятствующие эксплуатации оборудования по назначению. Принятые при инвентаризации показатели эффективности соответствуют составу и характеристикам пылегазоочистного оборудования, учтенным при расчете выбросов загрязняющих веществ.

Пылегазоочистное оборудование подлежит эксплуатации одновременно с обслуживаемым технологическим оборудованием. Должны обеспечиваться герметичность газоходов, своевременное удаление уловленной пыли и золы, исправность направляющих аппаратов и фильтрующих элементов, отсутствие неорганизованных подсосов воздуха, а также ведение учета осмотров, ремонтов и инструментального контроля эффективности. Эксплуатация источника при отключенной или неисправной установке очистки не допускается, за исключением режимов, предусмотренных утвержденными регламентами и требованиями промышленной безопасности.

Техническое обслуживание пылегазоочистного оборудования предусматривает осмотр корпусов и газоходов, проверку герметичности соединений, очистку бункеров и пылесборников, контроль состояния циклонных элементов и направляющих аппаратов, а для агрегата ПУА-ЗИЛ-900 - также контроль состояния фильтрующих рукавов и работу механизма их очистки. Периодичность осмотров, ремонтов и инструментального контроля устанавливается эксплуатационной документацией и программой производственного экологического контроля.

В соответствии с пунктом 1 статьи 207 «Экологического кодекса Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Статья 207 «Экологического кодекса Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК не устанавливает безусловного требования об оснащении установками очистки газа каждого организованного источника выбросов. Необходимость применения газоочистного оборудования определяется условиями экологического разрешения, технологическими и проектными решениями, составом и параметрами отходящей газовоздушной смеси, характеристиками загрязняющих веществ, технической возможностью их улавливания или обезвреживания, а также необходимостью обеспечения соблюдения НДВ и нормативов качества атмосферного воздуха.

Отнесение рассматриваемого объекта к I категории обусловлено наличием пунктов хранения ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов в соответствии с подпунктом 7.14.2 раздела 1 приложения 2 к «Экологическому кодексу Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК. Категория объекта в данном случае непосредственно не связана с объемом выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух или наличием на каждом организованном источнике технологической необходимости в очистке отходящих газов.

По результатам инвентаризации на промышленных площадках эксплуатируется 14 пылеулавливающих аппаратов, представленных циклонами, пылеосадительными камерами и пылеулавливающим оборудованием ПУА-ЗИЛ-900. Очистка предусматривается на источниках выделения, связанных преимущественно с заточными, шлифовальными и иными пылеобразующими операциями, а также с работой котельного оборудования.

Пылегазоочистным оборудованием оснащены источники выделения №№ 0061-006, 0063-003, 0065-001, 0020-001, 0069-001, 0021-001, 0021-002, 0022-001, 0022-002, 0083-001, 0084-001, 6033-001, 6034-002 и 0027-001.

Эксплуатация указанных установок осуществляется в соответствии с Правилами эксплуатации установок очистки газа, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 сентября 2021 года № 367. Контроль эффективности работы установок производится посредством инструментальных измерений в соответствии с утвержденной программой производственного экологического контроля.

На остальных организованных источниках установка дополнительного газоочистного оборудования настоящим проектом не предусматривается по основаниям, указанным в таблице 2.5 .

Таблица 2.5 – Результаты проверок эффективности пылегазоочистного оборудования

Источники выбросов и источники выделения	Характеристика процессов и выбросов	Обоснование отсутствия дополнительного ГОУ
Источник № 0016 - котлоагрегат MBS-160	В атмосферный воздух поступают продукты сгорания топлива, представленные преимущественно оксидами азота, диоксидом серы и оксидом углерода. Выброс твердых продуктов сгорания незначителен	Установка очистки газов технологической и эксплуатационной документацией на котлоагрегат не предусмотрена. Снижение выбросов обеспечивается соблюдением режима горения, использованием топлива установленного качества, проведением технического обслуживания и режимно-наладочных работ
Источники №№ 0059, 0060, 0066, 0093–0098, 0023, 0025, 0081, 0082 и 0089 - стационарные дизельные электростанции	Загрязняющие вещества образуются непосредственно при сгорании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания. Газовоздушная смесь отводится через штатные системы выпуска отработавших газов	Дополнительные установки очистки отработавших газов не входят в штатную комплектацию оборудования и не предусмотрены проектными решениями. Сокращение выбросов обеспечивается применением топлива установленного качества, поддержанием двигателей в технически исправном состоянии, соблюдением режимов работы и своевременным техническим обслуживанием
Источники №№ 0017, 0058, 0067, 0099, 0100, 0101, 0024, а также источники выделения №№ 0061-001–0061-003 - резервуары хранения топлива	Выбросы паров нефтепродуктов происходят преимущественно при заполнении резервуаров, хранении топлива и изменении температурного режима	Для данных низконапорных и периодических выбросов применение пылеулавливающего оборудования технически неприменимо. Снижение выбросов обеспечивается герметичностью резервуаров и соединений, исправностью дыхательной арматуры, соблюдением установленного порядка заполнения и контролем оборота топлива
Источники №№ 0062, 0068, 0077 и 0079 - сварочные и газорезательные работы	Работы выполняются периодически, в зависимости от производственной необходимости. Выбросы отводятся системой общеобменной или местной вытяжной вентиляции	Отдельные газоочистные установки технологическими решениями не предусмотрены. Выбросы определены для максимальной нагрузки оборудования, а расчетами рассеивания подтверждено соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха
Источники выделения №№ 0061-004, 0061-	Работы выполняются периодически. На операциях с наиболее значительным пылеобразованием очистка уже	Установка отдельных ГОУ на каждом из шести выходов общей вентиляционной системы здания 323 не обусловлена

005, 0063-001, 0063-002, 0063-004, 0063-005, источник № 0064, источники №№ 0070–0075 и 0078 - механическая обработка металлов	предусмотрена пылеосадительными камерами и циклонами. Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть выходов общей системы вытяжной вентиляции одного помещения с общим составом источников выделения	самостоятельными технологическими процессами. Выбросы от общего состава оборудования распределены между вентиляционными выходами. Для остальных операций образование загрязняющих веществ незначительно и имеет периодический характер
Источники №№ 0076 и 0080 - аккумуляторные помещения	В атмосферный воздух при зарядке кислотных аккумуляторов поступает серная кислота в незначительных количествах. Выбросы осуществляются периодически через системы вентиляции помещений	Расчетные выбросы серной кислоты составляют для источника № 0076 не более 0,00003325 г/с и 0,000003078 т/год, для источника № 0080 - не более 0,00001425 г/с и 0,000003078 т/год. При таких параметрах отдельная установка очистки технически и экологически не обоснована
Источник № 0085 - посты технического обслуживания автотранспорта	Выбросы образуются кратковременно при въезде, выезде и прогреве двигателей автотранспорта	Отвод выбросов осуществляется системой вентиляции помещения. Снижение выбросов обеспечивается ограничением продолжительности работы двигателей в помещении, исправным состоянием автотранспорта и организацией производственного процесса

Организованный характер источника означает наличие направленного отвода газовоздушной смеси через дымовую трубу, воздуховод, вентиляционную шахту или иное устройство и сам по себе не является критерием обязательного применения газоочистного оборудования.

Необходимость дополнительной очистки определяется наличием соответствующего требования в экологическом разрешении или проектной документации, технической применимостью методов очистки к конкретной газовоздушной смеси и результатами оценки воздействия выбросов на атмосферный воздух.

Расчетами рассеивания установлено, что при принятых параметрах источников и режимах эксплуатации оборудования максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границах СЗЗ не превышают установленных гигиенических нормативов.

Контроль за выбросами загрязняющих веществ предусматривается для всех источников в соответствии с планом-графиком контроля. Для источников, оборудованных установками очистки газа, дополнительно осуществляется контроль эффективности работы газоочистного оборудования. Метод контроля - инструментальный или расчетный - принимается с учетом конструкции источника, характера выбросов и технической возможности проведения прямых измерений.

На основании изложенного оснащение всех организованных источников дополнительными установками очистки газа не требуется. Предусмотренный состав газоочистного оборудования соответствует характеру производственных процессов, составу отходящих газов и необходимости обеспечения установленных НДВ.

2.3. Оценка степени применяемой технологии

Применяемые филиалом ИАЭ РГП НЯЦ РК технологические процессы и оборудование соответствуют функциональному назначению рассматриваемых промышленных площадок и обеспечивают выполнение основных производственных и вспомогательных операций.

В составе котельных эксплуатируются котлоагрегаты, предназначенные для теплоснабжения производственных и вспомогательных объектов. В результате ранее выполненной реконструкции произведена замена физически и технически устаревших котлоагрегатов марки «Луга» на котлы марок КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ в котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР. В рамках модернизации автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» установлены две дизельные электростанции контейнерного типа взамен стационарных дизельных электростанций. Указанные изменения учтены в настоящем проекте при определении параметров и объемов выбросов загрязняющих веществ.

Для снижения выбросов твердых частиц отдельные источники оснащены пылегазоочистным оборудованием: пылеосадительными камерами, батарейными и одиночными циклонами, а также пылеулавливающим агрегатом ПУА-ЗИЛ-900. Эксплуатация установок очистки предусматривается одновременно с работой соответствующего технологического оборудования. Контроль технического состояния и эффективности работы пылегазоочистных установок осуществляется в рамках производственного экологического контроля.

На период нормирования 2027–2036 годов увеличение производственной мощности, изменение основных технологических процессов, строительство новых производственных линий и агрегатов, а также ликвидация действующих производств и источников выбросов не предусматриваются. Работа оборудования планируется в пределах производительности и режимов эксплуатации, установленных проектной и технической документацией.

Основными направлениями поддержания достигнутого уровня охраны атмосферного воздуха являются соблюдение технологических режимов работы оборудования, применение топлива установленного качества, своевременное проведение технического обслуживания и ремонта котельного, дизельного и пылегазоочистного оборудования, предупреждение его неисправной эксплуатации, а также проведение производственного контроля за соблюдением установленных НДВ.

При штатной эксплуатации оборудования, соблюдении установленных технологических режимов и обеспечении нормативной работы пылегазоочистных установок применение дополнительных технических мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ на рассматриваемый период не требуется.

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

Основные технологические процессы филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК определяются назначением рассматриваемых промышленных площадок и связаны с обеспечением деятельности комплексов исследовательских реакторов, проведением научно-исследовательских работ, теплоснабжением производственных и вспомогательных объектов, резервным и автономным электроснабжением, эксплуатацией ремонтных и вспомогательных участков.

Технологическое, энергетическое и пылегазоочистное оборудование эксплуатируется в соответствии с его функциональным назначением, проектными решениями и требованиями технической документации. Режимы работы оборудования, расход используемого топлива и сырья, а также продолжительность технологических операций приняты в настоящем проекте на основании материалов инвентаризации, проектной и эксплуатационной документации.

В результате реконструкции котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР ранее эксплуатировавшиеся котлоагрегаты марки «Луга» заменены котлами марок КСТ-1,0 и КВр-1,0КБ. Применение указанного котельного

оборудования обеспечивает возможность поддержания устойчивых режимов горения топлива, регулирования тепловой нагрузки и проведения технического обслуживания отдельных котлоагрегатов без прекращения работы системы теплоснабжения. Один из котлоагрегатов котельной здания 24 предусматривается в качестве резервного.

Модернизация автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» выполнена путем установки двух дизельных электростанций контейнерного типа взамен технически устаревших стационарных дизельных электростанций. Контейнерное исполнение обеспечивает защиту оборудования от внешних воздействий, возможность централизованного контроля его технического состояния и эксплуатацию в соответствии с установленными производителем режимами.

Для сокращения выбросов твердых частиц от котельного и металлообрабатывающего оборудования применяются пылеосадительные камеры, батарейные и одиночные циклоны, а также пылеулавливающий агрегат ПУА-ЗИЛ-900. Принцип действия установленного оборудования основан на гравитационном и центробежном отделении твердых частиц из газовоздушного потока. Указанные способы очистки соответствуют характеру образующихся выбросов и широко применяются для очистки дымовых газов котельных малой мощности, а также аспирационного воздуха от заточных и шлифовальных станков.

Принятая по данным инвентаризации эффективность пылегазоочистного оборудования составляет от 54 до 92 % в зависимости от типа установки, состава газовоздушной смеси и характеристик улавливаемой пыли. Эксплуатация источников выделения, оснащенных пылегазоочистным оборудованием, предусматривается только при исправном состоянии и включенной системе очистки. Контроль технического состояния и эффективности работы установок осуществляется в рамках производственного экологического контроля.

Справочник по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 23, распространяется на котельные установки единичной номинальной тепловой мощностью 50 МВт и более либо паровые и отопительные котельные суммарной тепловой мощностью 50 МВт и более при единичной мощности установки не менее 15 МВт. Эксплуатируемые филиалом котельные и отдельные котлоагрегаты не достигают установленных для данного справочника пороговых значений. В связи с этим проведение прямой оценки рассматриваемого котельного оборудования по технологическим показателям указанного справочника НДТ не требуется.

Вместе с тем применяемые на предприятии технические решения соответствуют общепринятым подходам к снижению воздействия котельного, энергетического и вспомогательного оборудования на атмосферный воздух. К таким решениям относятся поддержание устойчивых режимов сжигания топлива, применение топлива установленного качества, оснащение источников выбросов пылеулавливающим оборудованием, своевременное техническое обслуживание котлов, дизельных электростанций и газоочистных установок, предупреждение эксплуатации неисправного оборудования и периодический контроль выбросов загрязняющих веществ.

Автоматизированная система мониторинга выбросов на рассматриваемых источниках не предусматривается. В соответствии с пунктом 11 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208, автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках, валовый выброс которых составляет 500 и более тонн в год от одного источника, а также на котельных, соответствующих установленным Правилами критериям тепловой мощности.

Валовый выброс загрязняющих веществ от всех источников рассматриваемых промышленных площадок составляет 318,555972 т/год, следовательно, выброс ни одного отдельного организованного источника не достигает 500 т/год. Тепловая мощность эксплуатируемых котельных также существенно ниже установленного критерия 100 Гкал/ч.

Отсутствие необходимости установки автоматизированной системы мониторинга на площадках КИР «Байкал-1» и КИР ИГР подтверждено письмом Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 июля 2022 года № 28-06-28/7211 (Приложение 21). Контроль соблюдения НДВ предусматривается в рамках производственного экологического контроля с применением инструментальных и расчетных методов.

Таким образом, применяемые технологические решения, техническое и пылегазоочистное оборудование соответствуют назначению и производительности рассматриваемых объектов, характеру образующихся выбросов и обеспечивают возможность соблюдения НДВ при условии штатной эксплуатации, соблюдения технологических режимов и поддержания газоочистного оборудования в исправном состоянии.

2.5. Перспектива развития предприятия

На период нормирования 2027–2036 годов изменение производственной мощности, количества и состава источников выбросов не предусматривается. Расчетные объемы выбросов загрязняющих веществ принимаются неизменными на весь рассматриваемый период.

2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчёта нормативов эмиссий представлены в таблице 2.6. При этом учтены организованные и неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Таблица 2.6 составлена в соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями».

Таблица 2.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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	01	к/а MBS-160	2	10176	Труба	0016	12	0,6	2,31	0,6531371	120	53660	5760							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,095107	209,623	0,503424	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,015455	34,064	0,081806	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007557	16,656	0,04	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,177737	391,745	0,9408	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода	0,206755	455,703	1,0944	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					, Угарный газ) (584)				
001	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0017	2	0,05	2,04	0,0040055	20	53657	5709							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000053	14,201	9,39E-07	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018787	5033,913	0,00033446	2027
002	01	Котлоагрегат КСТ-1	2	10176	Труба	0020	16	0,4	12,02	1,5104777	120	52211	8006							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,285185	271,796	2,383329	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046343	44,167	0,387291	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,565893	540,277	4,7376	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,863195	2728,767	23,928078	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	1,324499	1262,313	11,069008	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003	01	Котлоагрегат КСТ-1,0 Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	1 1	4920 4920	Труба	0021	30	0,8	4,89	2,457982 1	120	52100	8579							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,548433	321,199	5,691737	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,089121	52,195	0,924908	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,090179	638,483	11,31408	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,506142	3224,769	57,143741	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	0,442977	259,437	4,597288	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004	01	Котлоагрегат КСТ-1,0 Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	1 1	5088 5088	Труба	0022	31	0,8	3,4	1,709026 4	120	24803	44092							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,548433	461,96	4,400827	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,089121	75,069	0,715134	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,090179	918,288	8,748	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,506142	4637,976	44,183305	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	2,436369	2052,221	19,550322	2027

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффи-циент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Средне эксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004	01	Дизельная электростанция 1Д12 №1 (У14-ГС)	1	49	Труба	0023	9,8	0,25	4,28	0,210094	40	24777	44050							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	2328,397	0,41792	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,069333	378,362	0,067912	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027778	151,589	0,02612	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,066667	363,814	0,0653	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,344444	1879,692	0,33956	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-	6,7E-07	0,004	0,00000072	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Бензпирен) (54)				
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006667	36,383	0,00653	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,161111	879,211	0,15672	2027
004	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0024	2,3	0,04	5,73	0,007200 5	20	24791	44063							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000066	9,838	0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,023484	3500,374	0,000704	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
004	01	Дизельная электростанция 1Д12 №2 (У14-ГС)	1	14	Труба	0025	9,8	0,25	4,28	0,210094	40	24814	44064							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	2328,397	0,11936	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,069333	378,362	0,019396	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027778	151,589	0,00746	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернист	0,066667	363,814	0,01865	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					ый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,344444	1879,692	0,09698	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,7E-07	0,004	0,00000021	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006667	36,383	0,001865	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-	0,161111	879,211	0,04476	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
005	01	Котлоагрегат КВр-1,0_КБ	2	9840	Труба	0027	25	0,8	2,43	1,221451 2	120	22882	45825							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,263248	310,255	1,211803	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042778	50,417	0,196918	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,523286	616,727	2,408832	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,642947	3114,887	12,166228	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,212629	250,597	0,978789	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
001	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0058	2	0,05	2,19	0,004301	20	53622	5757							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000053	13,228	0,000001	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018787	4689,039	0,000334	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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	01	Дизельная электростанция (ДЭС-300 Г-1 и ДЭС-300 Г-2)	1	90	Труба	0059	8	0,35	4,26	0,40986	40	53622	5709							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,866667	5221,713	0,42	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,303333	848,527	0,06825	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222	271,964	0,0225	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388889	1087,857	0,09	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода,	1,472222	4118,314	0,33	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Угарный газ) (584)				
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,06E-06	0,009	0,0000008	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,027778	77,705	0,006	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,666667	1864,898	0,15	2027
001	01	Дизельная электростанция	1	15	Труба	0060	10	0,1	4,33	0,034007	40	53584	5763							0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,100711	3395,325	0,005676	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
		(AKSA AJD44)																			диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016366	551,756	0,000922	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008556	288,453	0,000495	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013444	453,245	0,000743	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,088	2966,792	0,00495	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,6E-07	0,005	0,00000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001833	61,797	0,000099	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,044	1483,396	0,002475	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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	01	Резервуар для дизтоплива Резервуар для дизтоплива Резервуар для дизтоплива Сверлильный станок Токарный станок Заточной станок	1 1 1 1 1 1	8760 8760 8760 6156 6156 6156	Труба	0061	11	0,328	1,56	0,131814 2	20	53575	5713							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000177	1,441	0,000006	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,063408	516,282	0,001971	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,008379	68,224	0,0185518	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,001539	12,531	0,0034074	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					(Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				
001	01	Сварочный пост (электросварка) Газорезка	1 1	800 800	Труба	0062	3	0,3	2,83	0,200409	40	53699	5760							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001199	6,872	0,003453	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000045	0,258	0,000127	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,00025	1,433	0,00072	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					диоксид) (4)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000305	1,748	0,000879	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,000011	0,063	0,000032	2027
001	01	Настольно-сверлильный станок 2М112 Токарный станок Универсально-заточной станок Фрезерный станок Широкоуниверсальный фрезерный станок Отрезной	1 1 1 1 1 1 1	300 130 100 130 80 50 500 50 248	Труба	0063	5	0,5	1,58	0,310232 3	20	53787	5065							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,457	0,000118	2027
																				0322	Серная кислота (517)	0,000027	0,093	0,000024	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
		ножовочный станок Заточной станок Точильно-шлифовальный станок Лаборатория																		2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	9,9E-07	0,003	0,0000001 8	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,124659	431,262	0,0353002	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,038079	131,736	0,0123602	2027
001	01	Настольно-сверлильный станок 2М112	1 1	300 500	Труба	0064	2	0,35	3,12	0,300179 2	20	53749	5074							2902	Взвешенные частицы (116)	0,00603	21,56	0,010141	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
		Токарный станок																							
001	01	Заточной станок ЭЗС-2	1	130	Труба	0065	2	0,35	3,12	0,3001792	20	53749	5115							2902	Взвешенные частицы (116)	0,002349	8,399	0,0010992	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,001539	5,503	0,00007203	2027
001	01	Дизельная электростанция (AKSA APD 145C)	1	90	Труба	0066	2	0,05	4,07	0,0079914	40	53571	5671							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,22528	32320,752	0,01584	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,036608	5252,122	0,002574	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014667	2104,263	0,00099	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0352	5050,118	0,002475	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,181867	26092,322	0,01287	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,5E-07	0,05	0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00352	505,012	0,000248	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчет	0,085067	12204,498	0,00594	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					е на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0067	2	0,05	2,04	0,004005	20	53635	5659							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000059	15,809	0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0,021136	5663,319	0,000637	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					265П) (10)				
002	01	Электросварка Газосварка	11	1000984	Труба	0068	3	0,3	1,56	0,110269	40	52171	8009							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001375	14,296	0,00495	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000153	1,591	0,00055	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000611	6,353	0,002376	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000056	0,582	0,0002	2027
002	01	Универсальный плоскошлифовальный станок 3Г71М	1	576	Труба	0069	6	0,2	3,82	0,1200088	20	52188	7977							2902	Взвешенные частицы (116)	0,061425	549,335	0,127371	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,026487	236,878	0,054923	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82Г Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0070	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52188	8023							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82Г Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0071	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52231	7983							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2026

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82Г Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0072	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52214	8038							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2026

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82Г Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0073	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52231	8006							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2026

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82 Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0074	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52243	7983							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2026

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
002	01	Токарный станок 1М63 Токарный станок 16К20 Токарный станок 1К62 Широкоуниверсальный фрезерный станок 676П Фрезерный станок 6Д82Г Фрезерный станок 6Р12 Расточной станок Г2620В	1 1 1 1 1 1 1	1984 576 1984 1984 1984 1984 576	Труба	0075	6	0,7	3,2	1,231504 3	20	52208	7977							2902	Взвешенные частицы (116)	0,008055	7,02	0,051679	2026
002	01	Аккумуляторы (закрытого типа 6 СТ - 190)	1	18	Труба	0076	5	0,25	3,06	0,150207 4	20	52339	7907							0322	Серная кислота (517)	0,000033	0,236	0,000003	2027
004	01	Электросварка Газорезка	11	10032	Труба	0077	5	0,4	2,79	0,350601 7	20	25333	43824							0123	Железо (II, III) оксиды (в	0,001164	3,563	0,000269	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)				
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000072	0,22	0,000023	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000328	1,004	0,000038	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000417	1,277	0,000048	2027

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000022	0,067	0,000008	2027
004	01	Универсально-заточной станок	1	12	Труба	0078	1,2	0,12	3,09	0,0349471	20	25342	43801							2902	Взвешенные частицы (116)	0,01305	400,778	0,000564	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00567	174,131	0,000245	2027
004	01	Электросварка	1	240	Труба	0079	4,5	0,328	2,67	0,2256051	20	24779	44021							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа	0,001375	6,541	0,001287	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					оксид) (274)				
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000153	0,728	0,000143	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000056	0,266	0,000052	2027
004	01	Аккумуляторы	1	18	Труба	0080	5	0,219	3	0,1130054	20	24761	44032							0322	Серная кислота (517)	0,000014	0,133	0,000003	2027
004	01	Дизельная электростанция АД 200-Т400 №3	1	18	Труба	0081	9,8	0,25	4,28	0,210094	40	24832	44077							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	2328,397	0,1536	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,069333	378,362	0,02496	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027778	151,589	0,0096	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,066667	363,814	0,024	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,344444	1879,692	0,1248	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-	6,7E-07	0,004	0,00000026	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Бензпирен) (54)				
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006667	36,383	0,0024	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,161111	879,211	0,0576	2027
004	01	Дизельная электростанция 1Д12 №4 (У14-ГС)	1	17	Труба	0082	9,8	0,25	4,28	0,210094	40	24852	44055							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	2328,397	0,14496	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота	0,069333	378,362	0,023556	2027

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					оксид) (6)				
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027778	151,589	0,00906	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,066667	363,814	0,02265	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,344444	1879,692	0,11778	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,7E-07	0,004	0,0000005	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006667	36,383	0,002265	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,161111	879,211	0,05436	2027
004	01	Заточной станок ЭЗС-2	1	37	Труба	0083	5	0,2	3,82	0,120008	20	24836	44041							2902	Взвешенные частицы (116)	0,00261	23,342	0,000348	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00171	15,293	0,000228	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
004	01	Заточной станок ЭЗС-2	1	3	Труба	0084	5	0,2	3,82	0,120008	20	24811	44018							2902	Взвешенные частицы (116)	0,00261	23,342	0,000028	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00171	15,293	0,000018	2027
004	01	Автотранспорт	1	250	Труба	0085	2	0,12	3,54	0,0400365	20	24781	44000							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001569	42,06	0,000181	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002551	6,729	0,000029	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001007	2,868	0,000011	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернист	0,000244	6,541	0,000029	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					ый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018442	494,375	0,002712	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,002143	57,447	0,000347	2027
																				2732	Керосин (654*)	0,00074	19,837	0,000069	2027
004	01	Дизельная электростанция ДГ-5 AKSA APD 145 C №5	1	90	Труба	0089	2	0,05	2,55	0,005006 9	40	24859	44073							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,22528	51586,42	0,48	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,036608	8382,794	0,078	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014667	3358,567	0,03	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0352	8060,379	0,075	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,181867	41645,365	0,39	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-	3,5E-07	0,08	0,00000083	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Бензпирен) (54)				
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00352	806,038	0,0075	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,085067	19479,324	0,18	2027
002	01	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD - 55 RWA	1	90	Труба	0093	10	0,1	3,82	0,0300002	40	52234	7971							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,100711	3848,624	0,005676	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота	0,016366	625,419	0,000922	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					оксид) (6)				
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008556	326,964	0,000495	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013444	513,756	0,000743	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,088	3362,879	0,00495	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,6E-07	0,006	0,00000001	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001833	70,047	0,000099	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,044	1681,44	0,002475	2027
003	01	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA	1	90	Труба	0094	10	0,1	3,82	0,0300002	40	51974	8816							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,100711	3848,624	0,005676	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016366	625,419	0,000922	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008556	326,964	0,000495	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013444	513,756	0,000743	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,088	3362,879	0,00495	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,6E-07	0,006	0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,001833	70,047	0,000099	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					(Метаналь) (609)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,044	1681,44	0,002475	2027
003	01	Дизельная электростанция AKSA AJD 37 CH	1	15	Труба	0095	10	0,1	3,82	0,0300002	40	52018	8871							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,084689	3236,351	0,005676	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013762	525,908	0,000922	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,007194	274,915	0,000495	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					черный) (583)				
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011306	432,054	0,000743	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,074	2827,876	0,00495	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,3E-07	0,005	0,00000001	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001542	58,927	0,000099	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,037	1413,938	0,002475	2027
004	01	Дизельная электростанция ДГ-7 ARD 90A	1	90	Труба	0096	2	0,05	2,55	0,005006 9	40	24804	43988							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,155644	35640,612	0,516	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025292	5791,565	0,08385	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013222	3027,68	0,045	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,020778	4757,913	0,0675	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,136	31142,372	0,45	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,5E-07	0,057	0,00000083	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002833	648,723	0,009	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчет	0,068	15571,186	0,225	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					е на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
005	01	Дизельная электростанция PCA POWER PRD-55 KWA	1	150	Труба	0097	1,8	0,07	2,08	0,008004 8	40	22870	45791							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,100711	14424,744	0,901968	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016366	2344,087	0,14657	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008556	1225,468	0,07866	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид	0,013444	1925,572	0,11799	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,088	12604,159	0,7866	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,6E-07	0,023	0,0000014	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001833	262,539	0,015732	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельн	0,044	6302,08	0,3933	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					ые С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
001	01	Стационарная дизельная электростанция BS875H-B (12M26D902E200)	1	8760	Труба	0098	3	0,35	3,12	0,300179 2	20	53600	5579							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,49333 3	5339,26	31,731327	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,242667	867,631	5,156341	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222	347,607	1,983208	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,233333	834,258	4,95802	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,205556	4310,342	25,781703	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000002	0,007	0,000055	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,023333	83,425	0,495802	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	0,563889	2016,128	11,899248	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Растворитель РПК-265П) (10)				
001	01	Емкость с дизельным топливом	1	8760	Труба	0099	2	0,05	2,04	0,004005	20	53651	5576							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000066	17,684	0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023484	6292,458	0,000647	2027
003	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0100	2	0,05	2,04	0,004005	20	52001	8789							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000066	17,684	0,000002	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023484	6292,458	0,000637	2027
003	01	Резервуар для дизтоплива	1	8760	Труба	0101	2	0,05	2,04	0,0040055	20	52052	8823							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000066	17,684	0,000002	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчет	0,023484	6292,458	0,000637	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					е на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
002	01	Склад угля	1	8760	Склад угля	6006	2				3	52249	7996	17	10					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола	0,015044		0,02033	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					углей казахстанских месторождений) (494)				
002	01	Площадка ЗШО	1	8760	Площадка ЗШО	6007	2				3	52316	7896	11	20					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,154889		1,124091	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003	01	Склад угля	1	8760	Склад угля	6009	2					52114	8640	29	27					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,034723		0,349724	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003	01	Площадка ЗШО	1	8760	Площадка ЗШО	6010	2					52173	8466	23	61					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,229824		3,159669	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004	01	Склад угля	1	8760	Склад угля	6013	2					24818	44035	13	9					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,00184		0,01362	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
004	01	Площадка ЗШО	1	8760	Площадка ЗШО	6014	2					24803	44008	10	9					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,00192		0,036376	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
005	01	Склад угля	1	8760	Склад угля	6018	2					22792	45864	49	37					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,028147		0,173043	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
005	01	Площадка ЗШО	1	8760	Площадка ЗШО	6019	2					22777	45790	43	37					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,1728		3,097612	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
003	01	Гараж	1	1500	Гараж	6020	2					51922	8783	81	23					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,005844		0,01442	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000935		0,002307	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000457		0,000673	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	0,000707		0,001925	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					(IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104604		0,161918	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,01438		0,0152	2027
																				2732	Керосин (654*)	0,004025		0,006247	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
004	01	Отрезной станок МОД-82-40 Сверлильный станок 2М112 Сверлильный станок 2Н125 Токарный станок 1А661 Электроточило ИЭ9701У4	1 1 1 1 1	12 24 6 6 6	Металлообрабатывающие станки	6033	2					25323	43802							2902	Взвешенные частицы (116)	0,02267		0,000913	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0016		0,000035	2027
004	01	Настольно-сверлильный станок 2М112 Наждачный станок 31634	1 1	60 48	Металлообрабатывающие станки	6034	2					24862	44104	19	17					2902	Взвешенные частицы (116)	0,02069		0,00445	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,007884		0,001703	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
004	01	Газорезка	1	210	Пост газорезки	6035	2					24840	44114	7	10					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,000614		0,000464	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000011		0,000008	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000328		0,000248	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода	0,000417		0,000315	2027

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					, Угарный газ) (584)				
004	01	Настольно-сверлильный станок 2М112	1	16	Металлообрабатывающие станки	6036	2					24789	44080	7	10					2902	Взвешенные частицы (116)	0,00044		0,000025	2027
004	01	Сверлильный станок 2Н118 Токарный станок 1К625 Обдирочно-шлифовальный станок 38Р41 Фрезерный станок 6Р-83 Фрезерный станок 675ПФ Механическая ножовка Н1	1 1 1 1 1 1	5 180 35 45 55 15	Механическая мастерская	6037	2					24805	44072	11	14					2902	Взвешенные частицы (116)	0,23778		0,027804	2027
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,124		0,015624	2027
004	01	Гараж	1	1500	Гараж	6038	2					24767	44065	17	10					0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,005788		0,008415	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000926		0,001346	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000457		0,000428	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000707		0,001149	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104604		0,124464	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,01438		0,012045	2027
																				2732	Керосин (654*)	0,004003		0,003987	2027
003	01	Бензиновый генератор Honda EG 5500	1	10	Бензиновый генератор Honda EG 5500	6039	2					51962	8776	16	10					0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000152		0,000005	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020278		0,00073	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,000294		0,000011	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					черный) (583)				
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001014		0,000037	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,304167		0,01095	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,2E-07		4E-09	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0,050694		0,001825	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					пересчете на углерод/ (60)				
003	01	Бензиновый генератор Yamaha EF6600	1	60	Бензиновый генератор Yamaha EF6600	6040	2					51928	8746	14	13					0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000152		0,000033	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027278		0,00438	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000294		0,000064	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,001014		0,000219	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,304167		0,0657	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,2E-07		0,00000003	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,050694		0,01095	2027
005	01	Бензиновый генератор Honda EG 5500	1	60	Бензиновый генератор Honda EG 5500	6041	2					22844	45873	25	12					0184	Свинец и его неорганические соединения /в	0,000015		0,000003	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					пересчете на свинец/ (513)				
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002033		0,000438	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000029		0,000006	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000102		0,000022	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0,0305		0,00657	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средне эксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, / 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
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
																					газ) (584)				
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1E-08		3E-09	2027
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,005083		0,001095	2027

2.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов

На рассматриваемых промышленных площадках технологические операции, сопровождающиеся залповыми выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не предусмотрены. Перечень источников залповых выбросов отсутствует.

Эксплуатация резервных и аварийных дизельных электростанций в пределах предусмотренных проектом режимов работы не относится к залповым или аварийным выбросам. Выбросы от дизельных электростанций определены с учетом установленной продолжительности их работы и включены в предлагаемые НДВ.

Возникновение аварийных выбросов загрязняющих веществ возможно при нарушении установленного режима эксплуатации оборудования, отказе или снижении эффективности пылегазоочистных установок, повреждении топливопроводов и резервуаров хранения нефтепродуктов, разгерметизации технологического оборудования, возгорании топлива и иных авариях и инцидентах.

В соответствии с пунктом 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, аварийные выбросы, связанные с возможными авариями и инцидентами, не нормируются. Оператором организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Предупреждение аварийных ситуаций и ограничение их последствий обеспечиваются соблюдением установленных режимов эксплуатации оборудования, своевременным проведением технического обслуживания и ремонта, контролем технического состояния котлоагрегатов, дизельных электростанций, газоходов и пылегазоочистного оборудования, поддержанием герметичности топливных систем и резервуаров, соблюдением требований пожарной безопасности, а также готовностью персонала к локализации и ликвидации аварийных ситуаций.

При выявлении неисправности оборудования принимаются меры по снижению его нагрузки или остановке, локализации источника аварийного воздействия и устранению причин неисправности в соответствии с производственными инструкциями и планами реагирования на аварийные ситуации.

Согласно представленным исходным данным и принятым технологическим режимам эксплуатации оборудования источники залповых выбросов на рассматриваемых промышленных площадках отсутствуют.

Таблица 2.7 – Перечень источников залповых выбросов.

Наименование производства (цеха) и источника выбросов	Наименование вещества	Выброс по регламенту, г/с	Залповый выброс, г/с	Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, ч, мин	Годовая величина залповых выбросов, т/год
Источники залповых выбросов отсутствуют						

2.8. Перечень и состав эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

При этом требуется выполнение соотношения:

$$C/ЭНК \leq 1 \text{ , (3)}$$

где: С - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;

ЭНК – экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

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).

Если для вещества имеется только предельно допустимая среднесуточная концентрация (ПДКс.с.), то для него требуется выполнение соотношения:

$$0{,}1\ C \leq ПДКс.с, \quad (4)$$

При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких (n) вредных веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не превышает единицы при расчете по формуле:

$$C1/ЭНК1 + C2/ЭНК2 + \ldots Cп/ЭНКп \leq 1, \quad (5)$$

где: C1, C2,..... Cп – фактические концентрации веществ в атмосферном воздухе;

ЭНК1, ЭНК2,..... ЭНКn – концентрации экологических нормативов качества тех же веществ.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников выбросов, классы опасности, а также предельно-допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест приведены в таблицах 2.8 (с учетом выбросов от автотранспорта) и 2.9 (без учета автотранспорта).

Так как период работ составляет 10 лет, расчет рассеивания проводился на год с наименее благоприятными показателями выбросов в атмосферу, на 2027 год.

Санитарно-гигиенические нормативы загрязняющих веществ – ПДК и класс опасности приведены по данным предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских населенных пунктов, утверждённых Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

Таблица 2.8 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг (с учетом автотранспорта)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,005727	0,010423	0,260575
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000434	0,000851	0,851
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000319	0,000041	0,13666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	7,958118	49,146745	1228,66863
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,285996	7,984836	133,0806
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000132	0,000118	0,00118
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000074	0,00003	0,0003
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,398725	2,255771	45,11542
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,497212	33,59725	671,945
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000606	0,000017939	0,00224238
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	22,574092	167,339401	55,7798003
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000134	0,00026	0,052
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000971	0,000060327	60,327
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,096526	0,547738	54,7738
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,137374	0,041462	0,02764133
2732	Керосин (654*)				1,2		0,008768	0,010303	0,00858583

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,542188	13,182729461	13,1827295
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,00000099	0,00000018	0,0000036
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,551033	0,5367012	3,578008
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	5,055661	44,169872	441,69872
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,210218	0,0892639	2,2315975
	В С Е Г О :						**45,3233477**	**318,913874**	**2711,7215**

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 2.9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации площадок 2027-2036 гг (без учета автотранспорта)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,005727	0,010423	0,260575
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,000434	0,000851	0,851
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000319	0,000041	0,13666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	7,944917	49,123729	1228,09322
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,283884	7,981154	133,019233
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000132	0,000118	0,00118
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000074	0,00003	0,0003
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,397704	2,254659	45,09318
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,495554	33,594147	671,88294
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000606	0,000017939	0,00224238
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	22,346442	167,050307	55,6834357
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000134	0,00026	0,052
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000971	0,000060327	60,327
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,096526	0,547738	54,7738
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,106471	0,01387	0,00924667

2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,542188	13,182729461	13,1827295
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,00000099	0,00000018	0,0000036
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,551033	0,5367012	3,578008
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	5,055661	44,169872	441,69872
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,210218	0,0892639	2,2315975
	В С Е Г О :						**45,0380347**	**318,555972**	**2710,877088**
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)									

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

Исходные данные, принятые для определения максимально-разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ, сформированы на основании материалов инвентаризации стационарных источников выбросов, технических и паспортных характеристик оборудования, проектной документации по реконструкции и модернизации объектов, актов приемки оборудования в эксплуатацию, сведений о расходе топлива и материалов, продолжительности работы оборудования, а также данных, представленных оператором.

Для проверки полноты исходных данных использованы материалы предыдущего проекта нормативов предельно допустимых выбросов 2018 года, рабочие проекты по реконструкции котельных и модернизации автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1», материалы производственного экологического контроля и документы, характеризующие техническое состояние и эффективность пылегазоочистного оборудования.

Инвентаризацией охвачены стационарные источники выбросов, связанные с эксплуатацией котельных, дизельных электростанций и бензиновых генераторов, хранением дизельного топлива, разгрузкой и хранением угля, временным хранением золошлаковых отходов, сваркой и газовой резкой металлов, механической обработкой металлов, зарядкой аккумуляторных батарей, лабораторными работами, а также эксплуатацией автотранспорта в гаражах и ремонтных боксах.

Для организованных источников выбросов приняты сведения о высоте и диаметре устья, температуре, скорости и объемном расходе газовоздушной смеси. Для неорганизованных источников учтены размеры источника, характеристики перерабатываемых и хранимых материалов, объемы выполняемых операций и продолжительность воздействия. Параметры источников приняты по материалам инвентаризации, технической документации и результатам обследования промышленных площадок.

Максимально-разовые выбросы, выраженные в граммах в секунду, определены для наиболее неблагоприятных условий штатной эксплуатации оборудования при максимальной предусмотренной нагрузке. Валовые выбросы, выраженные в тоннах в год, рассчитаны с учетом годового фонда рабочего времени, расхода топлива и материалов, количества выполняемых операций и установленных режимов эксплуатации оборудования.

При определении максимально-разовых выбросов учтена возможность одновременной работы источников выделения, объединенных одним источником выбросов. Для оборудования, эксплуатируемого по схеме «рабочий – резервный», одновременная работа которого технологическим режимом не предусматривается, выбросы определены по работающему агрегату при наиболее неблагоприятном режиме эксплуатации. Выбросы от резервного оборудования отдельно не суммировались во избежание необоснованного завышения расчетных показателей.

Для источников, оснащенных пылегазоочистным оборудованием, выбросы загрязняющих веществ определены с учетом принятой эффективности очистки. Сведения об эффективности газоочистных установок приняты на основании материалов инвентаризации, паспортных данных оборудования и результатов производственного контроля. Расчетные показатели характеризуют работу технологического и пылегазоочистного оборудования в технически исправном состоянии.

Разделение суммарных выбросов оксидов азота на диоксид азота и оксид азота выполнено в соответствии с пунктом 26 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Расчеты максимально-разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ выполнены по методикам, утвержденным Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ѳ:

– приложение 13 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок» – для стационарных дизельных электростанций;

– приложение 14 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от нефтебаз и автозаправочных станций» – для резервуаров приема, хранения и отпуска дизельного топлива;

– приложение 17 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от вспомогательных цехов предприятия» – для аккумуляторных и лабораторных участков;

– приложение 19 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегатов малой и средней мощности» – для котельных, работающих на угле и дизельном топливе;

– приложение 23 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и специальной техники» – для автотранспорта, эксплуатируемого в гаражах и ремонтных боксах, а также стационарно работающих бензиновых генераторов;

– приложение 26 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от неорганизованных источников предприятий промышленности» – для открытых складов угля и площадок временного хранения золошлаковых отходов;

– приложение 35 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварке и резке металлов» – для участков электродуговой сварки, газовой сварки и газовой резки металлов;

– приложение 37 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при механической обработке металлов» – для токарных, сверлильных, фрезерных, заточных, шлифовальных и отрезных станков.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику представлены в приложении 17 настоящего проекта. Полученные значения максимально-разовых и валовых выбросов использованы при проведении расчета рассеивания загрязняющих веществ и разработке НДВ на 2027–2036 годы.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1. Метеорологические характеристики региона

Климат территории резко континентальный с суровой зимой и жарким засушливым летом, с характерными сильными и частыми ветрами, преимущественно юго-восточного направления.

Преобладающее направление ветра:

− декабрь-февраль – юго-восточное;

− июнь-август – северо-западное.

Скорость ветра обычно составляет от 3 до 5 м/с, но иногда достигает ураганной силы до 30 м/с. Среднегодовая скорость ветра – 4,4 м/с. Средние скорости ветра изменяются по сезонам года. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 6,5 м/с. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,9 м/с. Повторяемость штилей за год – 32 %. По базовой скорости ветра, участок работ находится в V ветровом районе.

Континентальный климат определяет крайне высокие перепады температур, как сезонные, так и суточные. Средняя месячная температура воздуха приведена в таблице 3.1.

Значение температуры наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 принято по ближайшему населенному пункту г. Семей и составляет минус 35,7 °С.

Годовая амплитуда среднемесячной температуры воздуха для района строительства 12,5 °С, что предполагает холодную зиму и жаркое лето.

Территория относится к числу районов, недостаточно обеспеченных осадками.

Среднее количество (сумма) осадков за апрель – октябрь 180 мм.

Среднее количество (сумма) осадков за ноябрь – март 94 мм.

Максимальная высота снежного покрова − 50 см.

Снеговые нагрузки на участке – 1,2 кПа.

Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова − 133 дня.

Нормативная глубина промерзания грунта – до 1,97 м.

Нормативное значение ветрового давления – 0,77 кПа.

Продолжительность безморозного периода – 165 суток.

Средняя относительная влажность воздуха: наиболее холодного месяца – 75 %, наиболее теплого месяца – 60 %, средняя за год – 66 %.

Атмосферное давление изменяется от 983,7 до 1005,6 гПа. Минимальные значения в годовом разрезе значений атмосферного давления отмечаются в период с мая по сентябрь. Среднее атмосферное давление за год – 997,2 гПа.

В соответствии со схематичной картой климатического районирования для строительства район проведения работ относится к климатическому подрайону – IIIА.

Наиболее благоприятным, в климатическом отношении, периодом года для проведения строительных работ, является летне-осенний период – с июня по сентябрь.

Таблица 3.1 – Параметры климатической характеристики района

Месяц	Среднемесячная температура наружного воздуха, °С	Относительная влажность воздуха, %
Январь	-14,9	94
Февраль	-13,8	
Март	-6,6	
Апрель	+6,6	180
Май	+14,5	
Июнь	+20,1	
Июль	+21,6	

Месяц	Среднемесячная температура наружного воздуха, °С	Относительная влажность воздуха, %
Август	+19,2	
Сентябрь	+12,7	
Октябрь	+5,0	
Ноябрь	-4,3	
Декабрь	-11,5	
В году	+4,1	-

Климатические и сейсмические условия района и участка брались для ближайшего пункта наблюдений это г. Курчатов, в соответствии с СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» расположен в III климатическом районе, подрайон А (рисунок 3.1). Климатические параметры в соответствии с СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» для г. Курчатов взяты по ближайшим к городу пунктам.

Климатические параметры:

- средняя годовая температура воздуха – плюс 4,1 ºС;
- средняя месячная: январь – минус 14,9 ºС, июль – плюс 21,6 ºС;
- абсолютный минимум – минус 46,8 ºС;
- абсолютный максимум – плюс 42,5 ºС;
- количество осадков за год 200 – 250 мм.

Преобладающее направление ветра:

- декабрь-февраль – Восток
- июнь-август – Север

Средняя относительная влажность воздуха: наиболее холодного месяца – 75%, наиболее теплого месяца – 60%, средняя за год – 66%.

Среднегодовая скорость ветра – 4,4 м/сек. Наибольшая среднемесячная скорость ветра отмечается в январе.

Продолжительность безморозного периода 165 суток.

Климатические параметры холодного периода года (рисунок 3.2)

Среднее число дней с оттепелью за 12-2: 2;

Среднее количество осадков 11-3: 94 мм.

Толщина стенки гололеда составляет не менее 5 мм (гололедный район III).

Глубина промерзания грунтов (средняя из максимальных за год) – 119 см (населенный пункт – Акжар), наибольшая из максимальных – > 150 см.

Глубина нулевой изотермы в грунте представлена на рисунке 3.3.

Средняя из максимальных за год – 180 см;

Максимум обеспеченностью: 0,90 – 246 см, 0,98 – 286 см;

Высота снежного покрова – 24,1 см, 133 дни;

Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь: 1005,6 гПа;

Средняя скорость за отопительный период – 2,4 м/с;

Максимальная из средних скоростей по румбам в январе – 6,5 м/с;

Среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха – 2;

Базовая скорость ветра приведена на рисунке 3.4. Повторяемость направлений ветра (% от числа случаев с ветром) за зимний, летний периоды и за год по г. Курчатов даны в таблице 3.2.

Рисунок 3.1 – Карта климатического районирования территории Республики Казахстан

Рисунок 3.2 – Карта средней месячной температуры воздуха в январе

Рисунок 3.3 – Карта максимальной глубины проникновения нулевой изотермы в грунт

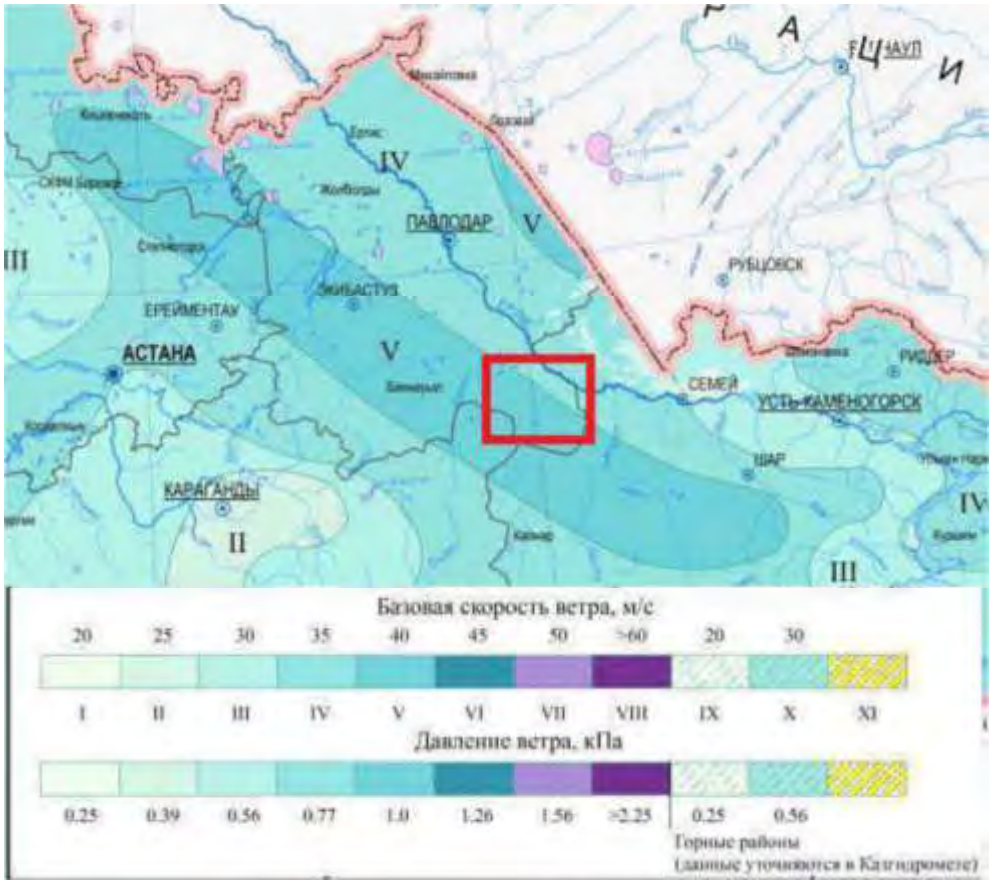


Рисунок 3.4 – Карта базовой скорости ветра

Таблица 3.2 – Роза ветров

Наименование/ Направление ветра	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	С	Штиль
январь	0,4	11,6	33,1	20,4	15	11	7,2	1,4	6,6
февраль	0,6	11,4	32,3	17,4	14	12,1	10,1	2	5,7
март	1,9	9,5	26,1	14,6	12,4	16,6	13,5	5,3	7,5
апрель	7,5	8,2	13,2	10,3	13,3	16,7	16,8	14,1	6
май	6,8	8,6	13,5	12,1	13,4	16,6	17,2	11,8	9,3
июнь	8,9	9,5	10,3	9,3	11	14,5	19,9	16,8	12,3
июль	9,1	9,8	9,2	8,3	9,9	14,6	21,5	17,6	11,4
август	7	9,8	10,5	8,3	11,9	16,1	22,2	14,3	12,2
сентябрь	6,2	9	13,6	10,3	14,5	17,6	17,5	11,2	9,8
октябрь	3,1	7,9	18,5	18,1	19,6	17,1	10,4	5,4	8,2
ноябрь	1,7	7,5	23,8	17,4	18,2	16,9	10,6	3,9	5,5
декабрь	0,8	11,6	29,7	18,6	16,5	12,9	8,4	1,5	6,2
зима	0,6	11,5	31,7	18,8	15,2	12	8,5	1,6	6,2
весна	5,4	8,8	17,6	12,4	13	16,7	15,8	10,4	7,6
лето	8,3	9,7	10	8,6	10,9	15	21,2	16,2	11,9
осень	3,6	8,1	18,7	15,4	17,5	17,2	12,7	6,7	7,8
год	4,5	9,5	19,6	13,8	14,2	15,2	14,5	8,7	8,4

Климатические параметры теплого периода года (июль) приведены на рисунке 3.5 :

Атмосферное давление на высоте установки барометра:

Среднее месячное за июль – 983,7;

Среднее за год – 997,2;

Высота барометра над уровнем моря – 195,8 м;

Средняя месячная относительная влажность воздуха 15 ч наиболее теплого месяца (июля) – 40%;

Среднее количество (сумма) осадков за 4-10 – 180 мм;

Суточный максимум осадков за год – 64 мм;

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам в июле – 1,9 м/с; Повторяемость штилей за год – 32%;

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год: пыльная буря – 8,6; туман – 6;

метель – 11; гроза – 34;

Средняя за месяц и год продолжительность солнечного сияния (часы): январь – 112, июль – 327, год – 2597;

Суммарная солнечная радиация на горизонтальную поверхность при ясном небе (МДж/м^2): географическая широта, 50 град, северной широты: январь – 185,5; июль – 879,5; Снеговая нагрузка представлена на рисунке 3.6. Согласно карте, снеговые нагрузки на участке – 1,2 кПа, НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания. Часть 1-3. Снеговые нагрузки (к СП РК EN 1991-1-3:2003/2011)»

НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания. Часть 1-4. Ветровые воздействия (к СП РК EN 1991-1-4:2003/2011)»

Тип местности и параметры шероховатости:

Тип местности – I; Z0=0,01 М; Zmin=1 М;

Рисунок 3.5 – Карта средней месячной температуры воздуха в июле

Рисунок 3.6 – Карта базовой скорости ветра

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 и роза ветров района приведены в таблице 3.3 и рисунке 3.7.

Таблица 3.3 – Климатическая характеристика района

Наименование характеристики		Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А		200
Коэффициент рельефа местности		1
Средняя максимальная температура наружного воздуха		+26,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца		-19,2
Среднегодовая роза ветров, %		
с	(север)	8
св	(северо-восток)	11
в	(восток)	8
юв	(юго-восток)	12
ю	(юг)	21
юз	(юго-запад)	21
з	(запад)	12
сз	(северо-запад)	7
Штиль		12
Среднегодовая скорость ветра, м/сек		3,5
Скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/сек		8,0

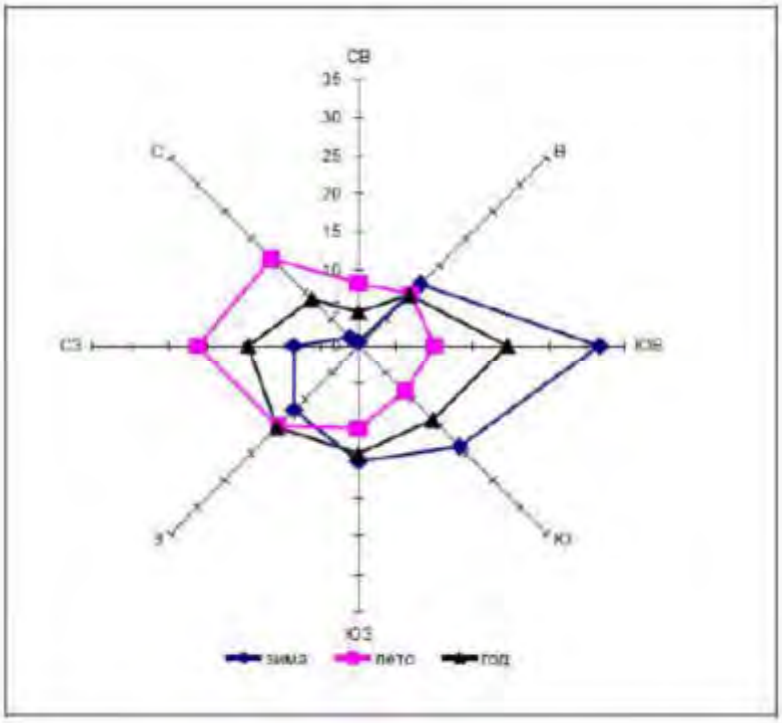


Рисунок 3.7 – Роза ветров района проведения работ

3.2. Расчёт максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия, произведен на УПРЗА «ЭРА» версия 3.0 фирмы НПП «Логос- Плюс», Новосибирск. Разрешение на применение в Республике Казахстан: письмо МПРООС РК №09-335 от 04.02.2002г.

Так как период осуществления работ составляет 10 лет, расчет рассеивания проводился на год с самыми наименее благоприятными показателями выбросов в атмосферу, на 2027 год.

Так как на расстоянии равном 50-ти высотам наиболее высокого источника предприятия, перепад высот не превышает 50 м, безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности (h), принят равным 1,0.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен с учётом метеорологических характеристик рассматриваемого региона. Метеорологические характеристики, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу, приведены в таблице 3.3.

Расчет рассеивания для проводился для расчётного прямоугольника со сторонами Х=7100 м; У=4525 м и шагом сетки 926 м и для области воздействия взятый равным 400 м. Так как ближайшая «жилая зона» находится в 50 км от территории работ, расчет рассеивания для «жилой зоны» не проводился.

Размеры расчётных прямоугольников приняты из условия размещения внутри всех объектов предприятия, а также наиболее полного отражения картины распределения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Табличные результаты расчета рассеивания представлены в Приложении 18.

Расчет рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе проведен с учетом последовательности и возможного совпадения работ, при которых будут происходить выбросы идентичных ингредиентов, при максимальной производительности предприятия. При проведении расчета рассеивания учитывались максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ с учетом одновременности работы источников выбросов и выбором из них наибольших концентраций.

Анализ результатов расчета рассеивания позволяет сделать выводы, что как на границе жилой застройки, максимальные приземные концентрации при эксплуатации источников проектируемой деятельности не превышают ПДК, и что санитарные нормы качества приземного слоя атмосферного воздуха в селитебной зоне под влиянием деятельности источников загрязнения планируемой деятельности не нарушаются.

Таблица 3.4 – Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения 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		0,005727	3,66	0,0143	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,000434	3,84	0,0434	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		1,285996	11	0,2918	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000132	5	0,0007	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,398725	6,73	2,6582	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		22,574092	21,5	0,21	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		9,71E-06	6,75	0,971	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,137374	2	0,0275	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,008768	2	0,0073	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2,542188	6,53	2,5422	Да
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)			0,05	9,9E-07	5	0,0000198	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,551033	3,64	1,1021	Да

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость прове-дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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		5,055661	23,1	0,7307	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,210218	3,16	5,2555	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,000319	2	0,319	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		7,958118	11	3,6282	Да
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,000074	5	0,0002	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		4,497212	21,8	0,413	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000606	4,66	0,0758	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,000134	3,96	0,0067	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,096526	6,71	1,9305	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Таблица 3.5 – Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ на 2024-2031 гг.

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Класс опасности	ПДК в воздухе населенных мест, мг/м³	Расчетные максимальные концентрации в долях ПДК			
				Существующее положение		Проектируемое положение на 2027 год	
				на границе санитарно-защитной зоны без фона / фон	в населенном пункте без фона / фон	на границе санитарно-защитной зоны без фона / фон	в населенном пункте без фона / фон
1	2	3	4	5	6	7	8
Загрязняющие вещества:							
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	3	0,4	0,000811 / –	– / –	0,000811 / –	– / –
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2	0,01	0,003109 / –	– / –	0,003109 / –	– / –
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1	0,001	0,048392 / –	– / –	0,048392 / –	– / –
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0,2	0,909179 / –	– / –	0,909179 / –	– / –
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,4	0,178394 / –	– / –	0,178394 / –	– / –
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2	0,2	<0,05 / –	– / –	<0,05 / –	– / –
0322	Серная кислота (517)	2	0,3	<0,05 / –	– / –	<0,05 / –	– / –
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,15	0,137373 / –	– / –	0,137373 / –	– / –
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0,5	0,172327 / –	– / –	0,172327 / –	– / –
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,008	0,008071 / –	– / –	0,008071 / –	– / –
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	5	0,071653 / –	– / –	0,071653 / –	– / –
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	0,02	0,000809 / –	– / –	0,000809 / –	– / –
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,00001	0,058032 / –	– / –	0,058032 / –	– / –
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,05	0,133495 / –	– / –	0,133495 / –	– / –

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	4	5	0,006871 / –	– / –	0,006871 / –	– / –
2732	Керосин (654*)	–	1,2	0,001365 / –	– / –	0,001365 / –	– / –
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	4	1	0,182831 / –	– / –	0,182831 / –	– / –
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2% , масло минеральное - 2%) (1435*)	–	0,05	<0,05 / –	– / –	<0,05 / –	– / –
2902	Взвешенные частицы (116)	3	0,5	0,091604 / –	– / –	0,091604 / –	– / –
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)	3	0,3	0,32197 / –	– / –	0,32197 / –	– / –
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	–	0,04	0,590669 / –	– / –	0,590669 / –	– / –
Группы суммации:							
6007	Гр. 6007: 0301 + 0330	–	–	0,921103 / –	– / –	0,921103 / –	– / –
6035	Гр. 6035: 0184 + 0330	–	–	0,172327 / –	– / –	0,172327 / –	– / –
6037	Гр. 6037: 0333 + 1325	–	–	0,141224 / –	– / –	0,141224 / –	– / –
6041	Гр. 6041: 0330 + 0342	–	–	0,172327 / –	– / –	0,172327 / –	– / –
6042	Гр. 6042: 0322 + 0330	–	–	0,172328 / –	– / –	0,172328 / –	– / –
6044	Гр. 6044: 0330 + 0333	–	–	0,180056 / –	– / –	0,180056 / –	– / –
Пыли:							
ПЛ	Гр. ПЛ: 2902 + 2908 + 2930	–	–	0,269837 / –	– / –	0,269837 / –	– / –

Таблица 3.6 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на 2024-2031 гг.

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,9091785/0,1818357		24981/ 44712	0081 0096 0025		18,4 18,1 18,1	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1783938/0,0713575		53673/6402	009800 590066		43,4 42 11,2	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,137373/0,0206059		53673/ 6402	0059 0098 0066		52 32,7 8,5	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1723267/0,0861634		53673/6402	005900 980016		44,6 34,6 10,3	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0716532/0,3582661		53673/ 6402	0098 0059 0066		43 40,6 11,1	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0580322/6,0000E-7		53673/6402	005900 980066		58,1 31,8 7,2	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1334955/0,0066748		53673/ 6402	0098 0059 0066		44,6 41,1 11,5	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,1828307/0,1828307		53673/6402	009800 590066		39,4 36,1 10,2	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01
2902	Взвешенные частицы (116)		0,0916039/0,045802		24356/ 44525	6037 6034		92,1 5,1	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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)		0,3219696/0,0965909		24356/ 44525	0022		99,7	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,5906688/0,0236268		24356/44525	60376034		93,1 3,7	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01
Группы суммации:									

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,9211025		53673/ 6402	0059 0098 0066		44,5 42,4 5,8	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
35(27) 0184 0330	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1723267		53673/ 6402	0059 0098 0016		44,6 34,6 10,3	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37(39) 03331325	Сероводород (Дигидросульфид) (518)Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1412243		53673/6402	009800 590066		42,2 38,9 10,9	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,1723267		53673/ 6402	0059 0098 0016		44,6 34,6 10,3	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
42(28) 03220330	Серная кислота (517)Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1723278		53673/6402	005900 980016		44,6 34,6 10,3	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,1800556		53673/ 6402	0059 0098 0016		42,7 33,1 9,9	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01
П ы л и :									

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной концентрацией		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в «жилой зоне»	на границе СЗЗ	в «жилой зоне» X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
290229082930	Взвешенные частицы (116)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)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,2698367		24356/44525	00226037		70,8 26,4	производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01 производство: площадка "Р" - "техническая зона" КИР ИГР, Цех 1, Участок 01

3.3. Предложения по нормативам эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

Расчётом максимальных концентраций загрязняющих веществ, в перспективе выбрасываемых предприятием, в приземный слой атмосферного воздуха при осуществлении работ, показано, что концентрации загрязняющих веществ, создаваемые предприятием, не превышают ПДК для воздуха населённых мест за пределами проектной СЗЗ и планируемая деятельность предприятия не окажет значительного воздействия на качество атмосферного воздуха за пределами СЗЗ предприятия.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическому заключению» № 46 от 24.09.2012 г. (приложение 4) выданному Департаментом Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Павлодарской области для рассматриваемых промышленных площадок ранее установлены следующие размеры СЗЗ:

– промплощадка № 4 - 400 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 5 - 300 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 6 - 300 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 7 - 400 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 8 - 300 м от крайних источников выбросов.

В целом предприятие классифицируется как объект III класса опасности.

Действующим экологическим разрешением на воздействие для объектов I категории от 16.09.2025 г. № KZ33VCZ14616048 на период до 31.12.2026 г. установлен валовый лимит выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в размере 317,82313 т/год. Указанное значение численно соответствует нормативам, установленным предыдущим проектом НДВ.

После разработки предыдущего проекта на промышленных площадках были реализованы проектные решения по реконструкции котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР, а также по модернизации автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1». Проектные решения получили положительные заключения экспертиз и соответствующие разрешительные документы, реквизиты которых приведены в настоящем проекте.

В связи с этим существующее положение объемом 452,1574085 т/год сформировано на основании совокупности ранее установленных нормативов, материалов последующих проектных решений и результатов инвентаризации источников выбросов. При его определении учтены изменения параметров котельных источников №№ 0021, 0022 и 0027, установка дизельной электростанции с источником выбросов № 0098, а также иные изменения состава и параметров источников, установленные инвентаризацией.

Сводный показатель существующего положения является величиной, используемой для сопоставления ранее принятых проектных показателей с предлагаемыми НДВ.

НДВ на 2027–2036 годы определены настоящим проектом по результатам инвентаризации для действующего состава стационарных источников, с учётом их максимальной нагрузки и регламентных режимов эксплуатации.

Значения выбросов, предлагаемые в качестве нормативов по каждому источнику и веществу, в соответствии с Приложением 4 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10.03.2021 №63 представлены в таблице 3.7 .

Нормативы по веществам, предлагаемые в качестве НДВ, представлены в таблице 3.8.

Таблица 3.7 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадок РГП НЯЦ РК на период эксплуатации 2027-2036 гг. (по источникам)

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гu		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		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)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0062	0,0012	0,00345	0,001199	0,003453	0,001199	0,003453	2027
Цех 1, Участок 01	0068	0,00138	0,00495	0,001375	0,00495	0,001375	0,00495	2027
Цех 1, Участок 01	0077	0,00116	0,00027	0,001164	0,000269	0,001164	0,000269	2027
Цех 1, Участок 01	0079	0,00138	0,00129	0,001375	0,001287	0,001375	0,001287	2027
Итого:		0,00512	0,00996	0,005113	0,009959	0,005113	0,009959	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6035	0,00061	0,00046	0,000614	0,000464	0,000614	0,000464	2027
Итого:		0,00061	0,00046	0,000614	0,000464	0,000614	0,000464	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00573	0,01042	0,005727	0,010423	0,005727	0,010423	2027
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0062	0,00004	0,00013	0,000045	0,000127	0,000045	0,000127	2027
Цех 1, Участок 01	0068	0,00015	0,00055	0,000153	0,00055	0,000153	0,00055	2027
Цех 1, Участок 01	0077	0,00007	0,000021	0,000072	0,000023	0,000072	0,000023	2027
Цех 1, Участок 01	0079	0,00015	0,00014	0,000153	0,000143	0,000153	0,000143	2027
Итого:		0,00041	0,000841	0,000423	0,000843	0,000423	0,000843	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6035	0,00001	0,000008	0,000011	0,000008	0,000011	0,000008	2027
Итого:		0,00001	0,000008	0,000011	0,000008	0,000011	0,000008	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0,00042	0,000849	0,000434	0,000851	0,000434	0,000851	2027
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6039			0,000152	0,000005	0,000152	0,000005	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,000152	0,000033	0,000152	0,000033	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,000015	0,000003	0,000015	0,000003	2027
Итого:				0,000319	0,000041	0,000319	0,000041	
Всего по загрязняющему веществу:				0,000319	0,000041	0,000319	0,000041	2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0016	0,0952	0,5034	0,095107	0,503424	0,095107	0,503424	2027
Цех 1, Участок 01	0059	1,344	0,45	1,866667	0,42	0,933333	0,42	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0917	0,005	0,100711	0,005676	0,0917	0,005676	2027
Цех 1, Участок 01	0062	0,00025	0,00072	0,00025	0,00072	0,00025	0,00072	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,05	0,0149	0,22528	0,01584	0,05	0,01584	2027
Цех 1, Участок 01	0091	1,3917	0,45					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0917	0,005					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,9454	29,8143	1,493333	31,731327	0,533333	31,731327	2027
Цех 1, Участок 01	0020	0,2589	2,0487	0,285185	2,383329	0,285185	2,383329	2027
Цех 1, Участок 01	0068	0,00061	0,00238	0,000611	0,002376	0,000611	0,002376	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0167	0,005	0,100711	0,005676	0,0167	0,005676	2027
Цех 1, Участок 01	0021	0,54843305	5,69173651	0,548433	5,691737	0,548433	5,691737	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0167	0,005	0,100711	0,005676	0,0167	0,005676	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0095	0,0917	0,005	0,084689	0,005676	0,084689	0,005676	2027
Цех 1, Участок 01	0022	0,54843305	8,8016544	0,548433	4,400827	0,548433	4,400827	2027
Цех 1, Участок 01	0023	2,225	0,3918	0,426667	0,41792	0,426667	0,41792	2027
Цех 1, Участок 01	0025	2,2167	0,1119	0,426667	0,11936	0,426667	0,11936	2027
Цех 1, Участок 01	0077	0,00033	0,00004	0,000328	0,000038	0,000328	0,000038	2027
Цех 1, Участок 01	0081	2,225	0,144	0,426667	0,1536	0,426667	0,1536	2027
Цех 1, Участок 01	0082	2,2167	0,1359	0,426667	0,14496	0,426667	0,14496	2027
Цех 1, Участок 01	0085	0,00123	0,000152			0,001569	0,000181	2027
Цех 1, Участок 01	0089	1,25	0,45	0,22528	0,48	0,22528	0,48	2027
Цех 1, Участок 01	0096	1,25	0,45	0,155644	0,516	0,155644	0,516	2027
Цех 1, Участок 01	0027	0,26324786	1,21180308	0,263248	1,211803	0,263248	1,211803	2027
Цех 1, Участок 01	0097	1,4583	0,7866	0,100711	0,901968	0,100711	0,901968	2027
Итого:		18,59793396	51,48498599	7,902	49,117933	5,657922	49,118114	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,0047	0,0206			0,005844	0,01442	2027
Цех 1, Участок 01	6039			0,020278	0,00073	0,020278	0,00073	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,020278	0,00438	0,020278	0,00438	2027
Цех 1, Участок 01	6035	0,00033	0,00025	0,000328	0,000248	0,000328	0,000248	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,0046	0,0097			0,005788	0,008415	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,002033	0,000438	0,002033	0,000438	2027
Итого:		0,00963	0,03055	0,042917	0,005796	0,054549	0,028631	
Всего по загрязняющему веществу:		18,60756396	51,51553599	7,944917	49,123729	5,712471	49,146745	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0016	0,0155	0,0818	0,015455	0,081806	0,015455	0,081806	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0059	1,8092	0,585	0,303333	0,06825	0,303333	0,06825	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,1192	0,0064	0,016366	0,000922	0,016366	0,000922	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,065	0,0193	0,036608	0,002574	0,036608	0,002574	2027
Цех 1, Участок 01	0091	1,8092	0,585					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,1192	0,0064					2027
Цех 1, Участок 01	0098	1,229	38,7586	0,242667	5,156341	0,182	5,156341	2027
Цех 1, Участок 01	0020	0,0421	0,3329	0,046343	0,387291	0,046343	0,387291	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0217	0,0064	0,016366	0,000922	0,016366	0,000922	2027
Цех 1, Участок 01	0021	0,08912037	0,92490719	0,089121	0,924908	0,089121	0,924908	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0217	0,0064	0,016366	0,000922	0,016366	0,000922	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,1192	0,0064	0,013762	0,000922	0,013762	0,000922	2027
Цех 1, Участок 01	0022	0,08912037	1,43026884	0,089121	0,715134	0,089121	0,715134	2027
Цех 1, Участок 01	0023	2,8925	0,5093	0,069333	0,067912	0,069333	0,067912	2027
Цех 1, Участок 01	0025	2,8817	0,1455	0,069333	0,019396	0,069333	0,019396	2027
Цех 1, Участок 01	0081	2,8925	0,1872	0,069333	0,02496	0,069333	0,02496	2027
Цех 1, Участок 01	0082	2,8817	0,1767	0,069333	0,023556	0,069333	0,023556	2027
Цех 1, Участок 01	0085	0,000254	0,0000233			0,000251	0,000029	2027
Цех 1, Участок 01	0089	1,625	0,585	0,036608	0,078	0,036608	0,078	2027
Цех 1, Участок 01	0096	1,625	0,585	0,025292	0,08385	0,025292	0,08385	2027
Цех 1, Участок 01	0027	0,04277778	0,196918	0,042778	0,196918	0,042778	0,196918	2027
Цех 1, Участок 01	0097	1,8958	1,0226	0,016366	0,14657	0,016366	0,14657	2027
Итого:		22,28647252	46,15801733	1,283884	7,981154	1,223468	7,981183	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,0008	0,00337			0,000935	0,002307	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,0008	0,0016			0,000926	0,001346	2027
Итого:		0,0016	0,00497			0,001861	0,003653	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		22,28807252	46,16298733	1,283884	7,981154	1,225329	7,984836	2027
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0063	0,000132	0,00012	0,000132	0,000118	0,000132	0,000118	2027
Итого:		0,000132	0,00012	0,000132	0,000118	0,000132	0,000118	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000132	0,00012	0,000132	0,000118	0,000132	0,000118	2027
0322, Серная кислота (517)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0063	0,0000267	0,00002	0,000027	0,000024	0,000027	0,000024	2027
Цех 1, Участок 01	0076	0,00003	0,000003	0,000033	0,000003	0,000033	0,000003	2027
Цех 1, Участок 01	0080	0,00003	0,000003	0,000014	0,000003	0,000014	0,000003	2027
Итого:		0,0000867	0,000026	0,000074	0,00003	0,000074	0,00003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000867	0,000026	0,000074	0,00003	0,000074	0,00003	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0016	0,003	0,016	0,007557	0,04	0,007557	0,04	2027
Цех 1, Участок 01	0059	0,2319	0,075	0,097222	0,0225	0,097222	0,0225	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0153	0,0008	0,008556	0,000495	0,008556	0,000495	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,0083	0,0025	0,014667	0,00099	0,014667	0,00099	2027
Цех 1, Участок 01	0091	0,2319	0,075					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0153	0,0008					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,1576	4,969	0,097222	1,983208	0,072917	1,983208	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0093	0,0028	0,0008	0,008556	0,000495	0,008556	0,000495	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0028	0,0008	0,008556	0,000495	0,008556	0,000495	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0153	0,0008	0,007194	0,000495	0,007194	0,000495	2027
Цех 1, Участок 01	0023	0,3708	0,0653	0,027778	0,02612	0,027778	0,02612	2027
Цех 1, Участок 01	0025	0,3694	0,0187	0,027778	0,00746	0,027778	0,00746	2027
Цех 1, Участок 01	0081	0,3708	0,024	0,027778	0,0096	0,027778	0,0096	2027
Цех 1, Участок 01	0082	0,3694	0,0227	0,027778	0,00906	0,027778	0,00906	2027
Цех 1, Участок 01	0085	0,00011	0,000011			0,000107	0,000011	2027
Цех 1, Участок 01	0089	0,2083	0,075	0,014667	0,03	0,014667	0,03	2027
Цех 1, Участок 01	0096	0,2083	0,075	0,013222	0,045	0,013222	0,045	2027
Цех 1, Участок 01	0097	0,2431	0,1311	0,008556	0,07866	0,008556	0,07866	2027
Итого:		2,82441	5,553311	0,397087	2,254578	0,372889	2,254589	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,0005	0,00143			0,000457	0,000673	2027
Цех 1, Участок 01	6039			0,000294	0,000011	0,000294	0,000011	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,000294	0,000064	0,000294	0,000064	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,0005	0,0007			0,000457	0,000428	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,000029	0,000006	0,000029	0,000006	2027
Итого:		0,001	0,00213	0,000617	0,000081	0,001531	0,001182	
Всего по загрязняющему веществу:		2,82541	5,555441	0,397704	2,254659	0,37442	2,255771	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0016	0,2965	1,568	0,177737	0,9408	0,177737	0,9408	2027
Цех 1, Участок 01	0059	0,4639	0,15	0,388889	0,09	0,388889	0,09	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0306	0,0017	0,013444	0,000743	0,013444	0,000743	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0066	0,0167	0,005	0,0352	0,002475	0,0352	0,002475	2027
Цех 1, Участок 01	0091	0,4639	0,15					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0306	0,0017					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,3151	9,9381	0,233333	4,95802	0,175	4,95802	2027
Цех 1, Участок 01	0020	0,5149	4,0743	0,566893	4,7376	0,566893	4,7376	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0056	0,0017	0,013444	0,000743	0,013444	0,000743	2027
Цех 1, Участок 01	0021	1,09017966	11,31408	1,090179	11,31408	1,090179	11,31408	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0056	0,0017	0,013444	0,000743	0,013444	0,000743	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0306	0,0017	0,011306	0,000743	0,011306	0,000743	2027
Цех 1, Участок 01	0022	1,09017966	17,496	1,090179	8,748	1,090179	8,748	2027
Цех 1, Участок 01	0023	0,7417	0,1306	0,066667	0,0653	0,066667	0,0653	2027
Цех 1, Участок 01	0025	0,7389	0,0373	0,066667	0,01865	0,066667	0,01865	2027
Цех 1, Участок 01	0081	0,7417	0,048	0,066667	0,024	0,066667	0,024	2027
Цех 1, Участок 01	0082	0,7389	0,0453	0,066667	0,02265	0,066667	0,02265	2027
Цех 1, Участок 01	0085	0,00038	0,00003			0,000244	0,000029	2027
Цех 1, Участок 01	0089	0,4167	0,15	0,0352	0,075	0,0352	0,075	2027
Цех 1, Участок 01	0096	0,4167	0,15	0,020778	0,0675	0,020778	0,0675	2027
Цех 1, Участок 01	0027	0,52328624	2,408832	0,523286	2,408832	0,523286	2,408832	2027
Цех 1, Участок 01	0097	0,4861	0,2622	0,013444	0,11799	0,013444	0,11799	2027
Итого:		9,15872556	47,936242	4,493424	33,593869	4,435335	33,593898	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,0007	0,00324			0,000707	0,001925	2027
Цех 1, Участок 01	6039			0,001014	0,000037	0,001014	0,000037	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,001014	0,000219	0,001014	0,000219	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,0007	0,00157			0,000707	0,001149	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,000102	0,000022	0,000102	0,000022	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0,0014	0,00481	0,00213	0,000278	0,003544	0,003352	
Всего по загрязняющему веществу:		9,16012556	47,941052	4,495554	33,594147	4,438879	33,59725	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0017	0,00005	0,000001	0,000053	0,000000939	0,000053	0,000000939	2027
Цех 1, Участок 01	0058	0,00005	0,000001	0,000053	0,000001	0,000053	0,000001	2027
Цех 1, Участок 01	0061	0,00018	0,000006	0,000177	0,000006	0,000177	0,000006	2027
Цех 1, Участок 01	0067	0,00006	0,000002	0,000059	0,000002	0,000059	0,000002	2027
Цех 1, Участок 01	0099			0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	2027
Цех 1, Участок 01	0100			0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	2027
Цех 1, Участок 01	0101			0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	2027
Цех 1, Участок 01	0024	0,00005	0,000001	0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	2027
Цех 1, Участок 01	0026	0,00005	0,000001					2027
Итого:		0,00044	0,000012	0,000606	0,000017939	0,000606	0,000017939	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00044	0,000012	0,000606	0,000017939	0,000606	0,000017939	2027
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0016	0,207	1,0944	0,206755	1,0944	0,206755	1,0944	2027
Цех 1, Участок 01	0059	1,1597	0,375	1,472222	0,33	1,472222	0,33	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0764	0,0041	0,088	0,00495	0,088	0,00495	2027
Цех 1, Участок 01	0062	0,00031	0,00088	0,000305	0,000879	0,000305	0,000879	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,0417	0,0124	0,181867	0,01287	0,181867	0,01287	2027
Цех 1, Участок 01	0091	1,1597	0,375					2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0092	0,0764	0,0041					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,7878	24,8452	1,205556	25,781703	0,904167	25,781703	2027
Цех 1, Участок 01	0020	2,8592	22,6259	2,863195	23,928078	2,863195	23,928078	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0139	0,0041	0,088	0,00495	0,088	0,00495	2027
Цех 1, Участок 01	0021	5,50614316	57,143741	5,506142	57,143741	5,506142	57,143741	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0139	0,0041	0,088	0,00495	0,088	0,00495	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0764	0,0041	0,074	0,00495	0,074	0,00495	2027
Цех 1, Участок 01	0022	5,50614316	88,3666098	5,506142	44,183305	5,506142	44,183305	2027
Цех 1, Участок 01	0023	1,8542	0,3265	0,344444	0,33956	0,344444	0,33956	2027
Цех 1, Участок 01	0025	1,8472	0,0933	0,344444	0,09698	0,344444	0,09698	2027
Цех 1, Участок 01	0077	0,00042	0,00005	0,000417	0,000048	0,000417	0,000048	2027
Цех 1, Участок 01	0081	1,8542	0,12	0,344444	0,1248	0,344444	0,1248	2027
Цех 1, Участок 01	0082	1,8472	0,1133	0,344444	0,11778	0,344444	0,11778	2027
Цех 1, Участок 01	0085	0,0184	0,00273			0,018442	0,002712	2027
Цех 1, Участок 01	0089	1,0417	0,375	0,181867	0,39	0,181867	0,39	2027
Цех 1, Участок 01	0096	1,0417	0,375	0,136	0,45	0,136	0,45	2027
Цех 1, Участок 01	0027	2,64294872	12,16622756	2,642947	12,166228	2,642947	12,166228	2027
Цех 1, Участок 01	0097	1,2153	0,6555	0,088	0,7866	0,088	0,7866	2027
Итого:		30,84796504	209,0872384	21,707191	166,966772	21,424244	166,969484	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,1046	0,2184			0,104604	0,161918	2027
Цех 1, Участок 01	6039			0,304167	0,01095	0,304167	0,01095	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,304167	0,0657	0,304167	0,0657	2027
Цех 1, Участок 01	6035	0,00042	0,00032	0,000417	0,000315	0,000417	0,000315	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,1046	0,1426			0,104604	0,124464	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,0305	0,00657	0,0305	0,00657	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0,20962	0,36132	0,639251	0,083535	0,848459	0,369917	
Всего по загрязняющему веществу:		31,05758504	209,4485584	22,346442	167,050307	22,272703	167,339401	2027
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0068	0,00006	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	2027
Цех 1, Участок 01	0077	0,00002	0,00001	0,000022	0,000008	0,000022	0,000008	2027
Цех 1, Участок 01	0079	0,00006	0,00005	0,000056	0,000052	0,000056	0,000052	2027
Итого:		0,00014	0,00026	0,000134	0,00026	0,000134	0,00026	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00014	0,00026	0,000134	0,00026	0,000134	0,00026	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0059			0,00000306	0,00000068	0,00000306	0,00000068	2027
Цех 1, Участок 01	0060			0,00000016	1,00E-08	0,00000016	1,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	0066			0,00000035	3,00E-08	0,00000035	3,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	0098			0,000002	0,000055	0,000002	0,000055	2027
Цех 1, Участок 01	0093			0,00000016	1,00E-08	0,00000016	1,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	0094			0,00000016	1,00E-08	0,00000016	1,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	0095			0,00000013	1,00E-08	0,00000013	1,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	0023			0,00000067	0,00000072	0,00000067	0,00000072	2027
Цех 1, Участок 01	0025			0,00000067	0,00000021	0,00000067	0,00000021	2027
Цех 1, Участок 01	0081			0,00000067	0,00000026	0,00000067	0,00000026	2027
Цех 1, Участок 01	0082			0,00000067	0,00000025	0,00000067	0,00000025	2027
Цех 1, Участок 01	0089			0,00000035	0,00000083	0,00000035	0,00000083	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0096			0,00000025	0,00000083	0,00000025	0,00000083	2027
Цех 1, Участок 01	0097			0,00000016	0,00000144	0,00000016	0,00000144	2027
Итого:				0,00000946	0,00006029	0,00000946	0,00006029	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6039			0,00000012	4,00E-09	0,00000012	4,00E-09	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,00000012	3,00E-08	0,00000012	3,00E-08	2027
Цех 1, Участок 01	6041			1,00E-08	3,00E-09	1,00E-08	3,00E-09	2027
Итого:				0,00000025	3,70E-08	0,00000025	3,70E-08	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00000971	0,000060327	0,00000971	0,000060327	2027
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0059	0,0557	0,018					2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0037	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,002	0,0006					2027
Цех 1, Участок 01	0091	0,0557	0,018					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0037	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,0378	1,1926					2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0007	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0007	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0037	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0023	0,089	0,0157					2027
Цех 1, Участок 01	0025	0,0887	0,0045					2027
Цех 1, Участок 01	0081	0,089	0,0058					2027
Цех 1, Участок 01	0082	0,0887	0,0054					2027
Цех 1, Участок 01	0089	0,05	0,018					2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0096	0,05	0,018					2027
Цех 1, Участок 01	0097	0,0583	0,0315					2027
Итого:		0,6774	1,3291					
Всего по загрязняющему веществу:		0,6774	1,3291					2027
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0059	0,0557	0,018	0,027778	0,006	0,027778	0,006	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0037	0,0002	0,001833	0,000099	0,001833	0,000099	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,002	0,0006	0,00352	0,000248	0,00352	0,000248	2027
Цех 1, Участок 01	0091	0,0557	0,018					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0037	0,0002					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,0378	1,1926	0,023333	0,495802	0,0175	0,495802	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0007	0,0002	0,001833	0,000099	0,001833	0,000099	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0007	0,0002	0,001833	0,000099	0,001833	0,000099	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0037	0,0002	0,001542	0,000099	0,001542	0,000099	2027
Цех 1, Участок 01	0023	0,089	0,0157	0,006667	0,00653	0,006667	0,00653	2027
Цех 1, Участок 01	0025	0,0887	0,0045	0,006667	0,001865	0,006667	0,001865	2027
Цех 1, Участок 01	0081	0,089	0,0058	0,006667	0,0024	0,006667	0,0024	2027
Цех 1, Участок 01	0082	0,0887	0,0054	0,006667	0,002265	0,006667	0,002265	2027
Цех 1, Участок 01	0089	0,05	0,018	0,00352	0,0075	0,00352	0,0075	2027
Цех 1, Участок 01	0096	0,05	0,018	0,002833	0,009	0,002833	0,009	2027
Цех 1, Участок 01	0097	0,0583	0,0315	0,001833	0,015732	0,001833	0,015732	2027
Итого:		0,6774	1,3291	0,096526	0,547738	0,090693	0,547738	

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0,6774	1,3291	0,096526	0,547738	0,090693	0,547738	2027
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0085	0,0022	0,00035			0,002143	0,000347	2027
Итого:		0,0022	0,00035			0,002143	0,000347	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,0144	0,0154			0,01438	0,0152	2027
Цех 1, Участок 01	6039			0,050694	0,001825	0,050694	0,001825	2027
Цех 1, Участок 01	6040			0,050694	0,01095	0,050694	0,01095	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,0144	0,0121			0,01438	0,012045	2027
Цех 1, Участок 01	6041			0,005083	0,001095	0,005083	0,001095	2027
Итого:		0,0288	0,0275	0,106471	0,01387	0,135231	0,041115	
Всего по загрязняющему веществу:		0,031	0,02785	0,106471	0,01387	0,137374	0,041462	2027
2732, Керосин (654*)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0085	0,0008	0,000068			0,00074	0,000069	2027
Итого:		0,0008	0,000068			0,00074	0,000069	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6020	0,004	0,0132			0,004025	0,006247	2027
Цех 1, Участок 01	6038	0,004	0,0062			0,004003	0,003987	2027
Итого:		0,008	0,0194			0,008028	0,010234	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0088	0,019468			0,008768	0,010303	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0017	0,01879	0,00032	0,018787	0,000334461	0,018787	0,000334461	2027
Цех 1, Участок 01	0058	0,01879	0,00032	0,018787	0,000334	0,018787	0,000334	2027
Цех 1, Участок 01	0059	0,5567	0,18	0,666667	0,15	0,666667	0,15	2027
Цех 1, Участок 01	0060	0,0367	0,002	0,044	0,002475	0,044	0,002475	2027
Цех 1, Участок 01	0061	0,06342	0,00194	0,063408	0,001971	0,063408	0,001971	2027
Цех 1, Участок 01	0066	0,02	0,0059	0,085067	0,00594	0,085067	0,00594	2027
Цех 1, Участок 01	0067	0,02114	0,00064	0,021136	0,000637	0,021136	0,000637	2027
Цех 1, Участок 01	0091	0,5567	0,18					2027
Цех 1, Участок 01	0092	0,0367	0,002					2027
Цех 1, Участок 01	0098	0,3782	11,9257	0,563889	11,899248	0,422917	11,899248	2027
Цех 1, Участок 01	0099			0,023484	0,000647	0,023484	0,000647	2027
Цех 1, Участок 01	0093	0,0067	0,002	0,044	0,002475	0,044	0,002475	2027
Цех 1, Участок 01	0094	0,0067	0,002	0,044	0,002475	0,044	0,002475	2027
Цех 1, Участок 01	0095	0,0367	0,002	0,037	0,002475	0,037	0,002475	2027
Цех 1, Участок 01	0100			0,023484	0,000637	0,023484	0,000637	2027
Цех 1, Участок 01	0101			0,023484	0,000637	0,023484	0,000637	2027
Цех 1, Участок 01	0023	0,89	0,1567	0,161111	0,15672	0,161111	0,15672	2027
Цех 1, Участок 01	0024	0,01879	0,00027	0,023484	0,000704	0,023484	0,000704	2027
Цех 1, Участок 01	0025	0,8867	0,0448	0,161111	0,04476	0,161111	0,04476	2027
Цех 1, Участок 01	0026	0,01879	0,00027					2027
Цех 1, Участок 01	0081	0,89	0,0576	0,161111	0,0576	0,161111	0,0576	2027
Цех 1, Участок 01	0082	0,8867	0,0544	0,161111	0,05436	0,161111	0,05436	2027
Цех 1, Участок 01	0089	0,5	0,18	0,085067	0,18	0,085067	0,18	2027
Цех 1, Участок 01	0096	0,5	0,18	0,068	0,225	0,068	0,225	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0097	0,5833	0,3146	0,044	0,3933	0,044	0,3933	2027
Итого:		6,93152	13,29346	2,542188	13,18272946	2,401216	13,18272946	
Всего по загрязняющему веществу:		6,93152	13,29346	2,542188	13,18272946	2,401216	13,18272946	2027
2868, Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0063	0,000001	0,0000002	0,00000099	0,00000018	0,00000099	0,00000018	2027
Итого:		0,000001	0,0000002	0,00000099	0,00000018	0,00000099	0,00000018	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000001	0,0000002	0,00000099	0,00000018	0,00000099	0,00000018	2027
2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0061	0,008379	0,018552	0,008379	0,0185518	0,008379	0,0185518	2027
Цех 1, Участок 01	0062	0,00001	0,00003	0,000011	0,000032	0,000011	0,000032	2027
Цех 1, Участок 01	0063	0,125469	0,036757	0,124659	0,0353002	0,124659	0,0353002	2027
Цех 1, Участок 01	0064	0,00603	0,01014	0,00603	0,010141	0,00603	0,010141	2027
Цех 1, Участок 01	0065	0,002349	0,001098	0,002349	0,0010992	0,002349	0,0010992	2027
Цех 1, Участок 01	0069	0,06143	0,12737	0,061425	0,127371	0,061425	0,127371	2027
Цех 1, Участок 01	0070	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0071	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0072	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0073	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0074	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0075	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	0,008055	0,051679	2027
Цех 1, Участок 01	0078	0,01305	0,00056	0,01305	0,000564	0,01305	0,000564	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	0083	0,00261	0,00035	0,00261	0,000348	0,00261	0,000348	2027
Цех 1, Участок 01	0084	0,00261	0,00003	0,00261	0,000028	0,00261	0,000028	2027
Итого:		0,270267	0,504961	0,269453	0,5035092	0,229178	0,5035092	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6033	0,02267	0,00091	0,02267	0,000913	0,02267	0,000913	2027
Цех 1, Участок 01	6034	0,00368	0,00078	0,02069	0,00445	0,02069	0,00445	2027
Цех 1, Участок 01	6036	0,00044	0,00003	0,00044	0,000025	0,00044	0,000025	2027
Цех 1, Участок 01	6037	0,24028	0,02821	0,23778	0,027804	0,23778	0,027804	2027
Итого:		0,26707	0,02993	0,28158	0,033192	0,28158	0,033192	
Всего по загрязняющему веществу:		0,537337	0,534891	0,551033	0,5367012	0,510758	0,5367012	2027
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)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0020	1,4982	11,8557	1,324499	11,069008	1,324499	11,069008	2027
Цех 1, Участок 01	0021	0,44297633	4,59728784	0,442977	4,597288	0,442977	4,597288	2027
Цех 1, Участок 01	0022	2,43636985	39,100644	2,436369	19,550322	2,436369	19,550322	2027
Цех 1, Участок 01	0027	0,21262864	0,97878874	0,212629	0,978789	0,212629	0,978789	2027
Итого:		4,59017482	56,53242058	4,416474	36,195407	4,416474	36,195407	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6006	0,01504	0,02098	0,015044	0,02033	0,015044	0,02033	2027
Цех 1, Участок 01	6007	0,15489	1,15921	0,154889	1,124091	0,154889	1,124091	2027
Цех 1, Участок 01	6009	0,0314	0,32893	0,034723	0,349724	0,034723	0,349724	2027
Цех 1, Участок 01	6010	0,63101	5,6859	0,229824	3,159669	0,229824	3,159669	2027
Цех 1, Участок 01	6013	0,00541	0,04909	0,00184	0,01362	0,00184	0,01362	2027
Цех 1, Участок 01	6014	0,47342	5,56717	0,00192	0,036376	0,00192	0,036376	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех 1, Участок 01	6018	0,0045	0,0318	0,028147	0,173043	0,028147	0,173043	2027
Цех 1, Участок 01	6019	0,3511	5,4742	0,1728	3,097612	0,1728	3,097612	2027
Итого:		1,66677	18,31728	0,639187	7,974465	0,639187	7,974465	
Всего по загрязняющему веществу:		6,25694482	74,84970058	5,055661	44,169872	5,055661	44,169872	2027
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0061	0,001539	0,003408	0,001539	0,0034074	0,001539	0,0034074	2027
Цех 1, Участок 01	0063	0,037269	0,010899	0,038079	0,0123602	0,038079	0,0123602	2027
Цех 1, Участок 01	0065	0,001539	0,00072	0,001539	0,0007203	0,001539	0,0007203	2027
Цех 1, Участок 01	0069	0,02649	0,05492	0,026487	0,054923	0,026487	0,054923	2027
Цех 1, Участок 01	0078	0,00567	0,00024	0,00567	0,000245	0,00567	0,000245	2027
Цех 1, Участок 01	0083	0,00171	0,00023	0,00171	0,000228	0,00171	0,000228	2027
Цех 1, Участок 01	0084	0,00171	0,00002	0,00171	0,000018	0,00171	0,000018	2027
Итого:		0,075927	0,070437	0,076734	0,0719019	0,076734	0,0719019	
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6033	0,0016	0,00003	0,0016	0,000035	0,0016	0,000035	2027
Цех 1, Участок 01	6034	0,243	0,05249	0,007884	0,001703	0,007884	0,001703	2027
Цех 1, Участок 01	6037	0,124	0,01562	0,124	0,015624	0,124	0,015624	2027
Итого:		0,3686	0,06814	0,133484	0,017362	0,133484	0,017362	
Всего по загрязняющему веществу:		0,444527	0,138577	0,210218	0,0892639	0,210218	0,0892639	2027
Всего по объекту:		**99,5106356**	**452,1574085**	**45,0380347**	**318,555972**	**45,0380347**	**318,555972**	
Из них:								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Нормативы выбросов загрязняющих веществ		Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого по организованным источникам:		**96,9475256**	**433,29091046**	**43,19145345**	**310,42687997**	**43,19145345**	**310,42687997**	
Итого по неорганизованным источникам:		**2,56311**	**18,866498**	**1,84658125**	**8,129092037**	**1,84658125**	**8,129092037**	

Таблица 3.8 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадок РГП НЯЦ РК на период эксплуатации 2027-2036 гг. (по загрязняющим веществам)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00573	0,01042	0,005727	0,010423	0,005727	0,010423	2027
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00042	0,000849	0,000434	0,000851	0,000434	0,000851	2027
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0,000319	0,000041	0,000319	0,000041	2027
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18,607564	51,51553599	7,944917	49,123729	5,712471	49,146745	2027
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	22,2880725	46,16298733	1,283884	7,981154	1,225329	7,984836	2027
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,00012	0,000132	0,000118	0,000132	0,000118	2027
0322	Серная кислота (517)	0,0000867	0,000026	0,000074	0,00003	0,000074	0,00003	2027
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,82541	5,555441	0,397704	2,254659	0,37442	2,255771	2027
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	9,16012556	47,941052	4,495554	33,594147	4,438879	33,59725	2027
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00044	0,000012	0,000606	0,000017939	0,000606	0,000017939	2027
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	31,057585	209,44855836	22,346442	167,050307	22,272703	167,339401	2027
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00014	0,00026	0,000134	0,00026	0,000134	0,00026	2027

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027-2036 гг		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00000971	0,000060327	0,00000971	0,000060327	2027
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,6774	1,3291					2027
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,6774	1,3291	0,096526	0,547738	0,090693	0,547738	2027
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,031	0,02785	0,106471	0,01387	0,137374	0,041462	2027
2732	Керосин (654*)	0,0088	0,019468			0,008768	0,010303	2027
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6,93152	13,29346	2,542188	13,182729461	2,401216	13,182729461	2027
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,000001	0,0000002	0,00000099	0,00000018	0,00000099	0,00000018	2027
2902	Взвешенные частицы (116)	0,537337	0,534891	0,551033	0,5367012	0,510758	0,5367012	2027
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6,25694482	74,84970058	5,055661	44,169872	5,055661	44,169872	2027
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,444527	0,138577	0,210218	0,0892639	0,210218	0,0892639	2027
Всего по объекту:		**99,5106356**	**452,1574085**	**45,0380347**	**318,555972**	**45,0380347**	**318,555972**	

3.4. Оценка состояния атмосферного воздуха

Санитарное состояние атмосферного воздуха удовлетворительное. Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» в рассматриваемом районе отсутствуют (Приложение 16).

3.5. Обоснование принятого размера области воздействия

В соответствии с пунктом 8 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия определяется как совокупность областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Согласно пункту 27 указанной Методики граница области воздействия на атмосферный воздух определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающей территорию, за пределами которой обеспечивается соблюдение установленных экологических нормативов качества и (или) целевых показателей качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух при выполнении условия Сіпр/Сізв ≤ 1.

В составе рассматриваемого объекта находятся пять территориально обособленных промышленных площадок филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК, расположенных в Майском районе Павлодарской области:

КИР «Байкал-1» состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 75 км на юг от г. Курчатов;

– промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.), расположена на расстоянии 2,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1»;

– промплощадка №6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 3,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1».

КИР ИГР состоит из следующих промышленных площадок:

– промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 50 км на юго-запад от г. Курчатов. Промплощадка условно делится на две зоны: зона обслуживания площадки «Р», зона реактора площадки «Р».

– промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 3,0 км на запад от «технической зоны» КИР ИГР.

В связи со значительной удаленностью промышленных площадок друг от друга область воздействия определяется отдельно для каждой площадки. Установление единой замкнутой границы области воздействия, включающей все рассматриваемые площадки и территорию между ними, нецелесообразно, поскольку промежуточные территории не подвергаются совокупному воздействию источников выбросов всех площадок. Общая область воздействия объекта представляет собой совокупность самостоятельных локальных контуров, сформированных вокруг соответствующих промышленных площадок.

Определение границ области воздействия выполнено на основании результатов моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом:

– пространственного расположения и параметров стационарных источников выбросов;

– максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ при регламентных

режимах работы оборудования;

– одновременности работы технологического и вспомогательного оборудования;

– физико-химических свойств загрязняющих веществ и групп суммации;

– метеорологических характеристик района размещения объекта;

– коэффициентов рельефа местности и оседания загрязняющих веществ;

– взаимного расположения промышленных площадок и нормируемых территорий.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическому заключению» № 46 от 24.09.2012 г. (приложение 4), выданному Департаментом Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Павлодарской области для рассматриваемых промышленных площадок ранее установлены следующие размеры санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ):

– промплощадка № 4 - 400 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 5 - 300 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 6 - 300 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 7 - 400 м от крайних источников выбросов;

– промплощадка № 8 - 300 м от крайних источников выбросов.

В целях обеспечения консервативного подхода к экологическому нормированию границы областей воздействия приняты по внешним границам установленных СЗЗ соответствующих промышленных площадок. Принятые границы являются достаточными при условии, что расчетные концентрации загрязняющих веществ и групп суммации на указанных границах и за их пределами не превышают установленных экологических нормативов качества атмосферного воздуха.

По результатам расчета рассеивания, выполненного для перспективного положения на 2027–2036 годы, максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ и групп суммации на принятых границах областей воздействия и за их пределами не превышают 1,0 доли соответствующего экологического норматива качества атмосферного воздуха. Таким образом, принятые размеры областей воздействия обеспечивают соблюдение условия Сіпр/Сізв ≤ 1.

Области воздействия приняты:

– для промплощадки № 4 - в пределах контура, проходящего на расстоянии 400 м от крайних источников выбросов;

– для промплощадки № 5 - в пределах контура, проходящего на расстоянии 300 м от крайних источников выбросов;

– для промплощадки № 6 - в пределах контура, проходящего на расстоянии 300 м от крайних источников выбросов;

– для промплощадки № 7 - в пределах контура, проходящего на расстоянии 400 м от крайних источников выбросов;

– для промплощадки № 8 - в пределах контура, проходящего на расстоянии 300 м от крайних источников выбросов.

Границы промышленных площадок, СЗЗ и областей воздействия нанесены на ситуационные схемы расположения объекта. Пределы областей воздействия обозначены на графических материалах условными обозначениями, позволяющими однозначно определить их положение относительно промышленных площадок, источников выбросов и прилегающих территорий.

3.6. Расчёт выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведен в Приложении 17

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЙ (НМУ)

Загрязнение приземного слоя атмосферы, создаваемое выбросами различных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, например, при туманах, штилях, низких температурах и т.п. происходит накопление вредных веществ в приземном слое атмосферы, в результате чего резко возрастает концентрация примесей в воздухе. Согласно «Методических указаний регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85 в период НМУ работы должны осуществляться согласно определенному графику. Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря, снегопад, штиль, температурная инверсии и т.д.

В соответствии с РД 52.04.52-85 «Методические указания по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» и Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ для предприятий разрабатывается только в том случае, если по данным местных органов Агентств по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населённом пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий и проводится или планируется прогнозирование НМУ органами Госгидромета.

В районе расположения предприятия не проводится и не планируется проведение прогнозирования НМУ с точки зрения рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. Поэтому, настоящим проектом, мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ не предусматриваются.

Настоящим проектом рекомендуется в период неблагоприятных погодных условий выполнение предприятием одного из следующих режимов работы производственного оборудования.

I режим работы: усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запретить работу оборудования на форсированном режиме; запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества. Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 15-20% и не требуют существенных затрат, не приводят к снижению производительности предприятия.

II режим работы: мероприятия по I режиму работы; снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий основного производства и остановить работу вспомогательных участков производства, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ; ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия согласно ранее разработанным схемам маршрутов. При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

III режим работы: мероприятия по II режиму работы; снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ; снижение нагрузки или остановка производства, не имеющего газоочистного оборудования. Осуществление этих мероприятий позволит сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в целом на 40-60 %.

План мероприятий по сокращению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в период НМУ (эффект от выполнения мероприятий) представлен в таблице 4.1. Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ представлена в таблице 4.2.

Таблица 4.1 – План мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферный воздух в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в период НМУ														
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	53660,4 /5760,29		12	0,6	2,31	0,6531371 /0,6531371	120 /120	0,095107	0,0760856	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,015455	0,012364	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007557	0,0060456	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,177737	0,1421896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,206755	0,165404	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	53657,2 /5709,46		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000053	0,0000424	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0150296	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0058	53622,3 /5757,12		2	0,05	2,19	0,0043001 /0,0043001	20/20	0,000053	0,0000424	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0150296	20
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	53622,3 /5709,46		8	0,35	4,26	0,40986 /0,40986	40/40	1,866667	1,4933336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,303333	0,2426664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0777776	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,388889	0,3111112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,472222	1,1777776	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000306	0,000002448	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,027778	0,0222224	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,666667	0,5333336	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	53584,1 /5763,47		10	0,1	4,33	0,0340077 /0,0340077	40/40	0,100711	0,0805688	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0130928	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0068448	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0107552	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0704	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000128	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0014664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0352	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	53574,6 /5712,64		11	0,328	1,56	0,1318142 /0,1318142	20/20	0,000177	0,0001416	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,063408	0,0507264	20
			Взвешенные частицы (116)									0,008379	0,0067032	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,001539	0,0012312	20
34 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0062	53698,5 /5760,29		3	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	40/40	0,001199	0,0009592	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000045	0,000036	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00025	0,0002	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000305	0,000244	20
			Взвешенные частицы (116)									0,000011	0,0000088	20
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0063	53787,5 /5064,54		5	0,5	1,58	0,3102323 /0,3102323	20/20	0,000132	0,0001056	20
			Серная кислота (517)									0,000027	0,0000216	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)									0,00000099	0,000000792	20
			Взвешенные частицы (116)									0,124659	0,0997272	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,038079	0,0304632	20
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0064	53749,3 /5074,07		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,00603	0,004824	20
6 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0065	53749,3 /5115,37		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,002349	0,0018792	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,001539	0,0012312	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	53571,4 /5671,34		2	0,05	4,07	0,0079914 /0,0079914	40/40	0,22528	0,180224	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0292864	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0117336	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,02816	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,1454936	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000028	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,002816	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/									0,085067	0,0680536	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0067	53635 /5658,63		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000059	0,0000472	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,021136	0,0169088	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0098	53600 /5579,21		3	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	1,493333	1,1946664	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,242667	0,1941336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0777776	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,233333	0,1866664	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,205556	0,9644448	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000002	0,0000016	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,023333	0,0186664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,563889	0,4511112	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0099	53650,9 /5576,03		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000528	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0187872	20
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	52211,2 /8005,92		16	0,4	12,02	1,5104777 /1,5104777	120 /120	0,285185	0,228148	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,046343	0,0370744	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,566893	0,4535144	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,863195	2,290556	20
			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)									1,324499	1,0595992	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
42 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0068	52170,5 /8008,82		3	0,3	1,56	0,1102699 /0,1102699	40/40	0,001375	0,0011	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0001224	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000611	0,0004888	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000056	0,0000448	20
24 д/год 9 ч/сут			Взвешенные частицы (116)	0069	52187,9 /7976,88		6	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,061425	0,04914	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,026487	0,0211896	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0070	52187,9 /8023,34		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0071	52231,5 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0072	52214,1 /8037,86		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0073	52231,5 /8005,92		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0074	52243,1 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0075	52208,3 /7976,88		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,006444	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0076	52338,9 /7907,2		5	0,25	3,06	0,1502074 /0,1502074	20/20	0,000033	0,0000264	20
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0093	52234,4 /7971,08		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0805688	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0130928	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0068448	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0107552	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0704	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000128	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0014664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0352	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	6006	52249,2 /7995,52	17,31 /10,02	2		1,5		3-март	0,015044	0,0120352	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			казахстанских месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	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)	6007	52316,2 /7896,41	10,95 /20,23	2		1,5		3-март	0,154889	0,1239112	20
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	52099,7 /8579,22		30	0,8	4,89	2,4579821 /2,4579821	120 /120	0,548433	0,4387464	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0712968	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,090179	0,8721432	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	4,4049136	20
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,									0,442977	0,3543816	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	51974,3 /8816,49		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0805688	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0130928	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0068448	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0107552	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0704	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000128	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0014664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0352	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	52018,4 /8870,73		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,084689	0,0677512	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,013762	0,0110096	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007194	0,0057552	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									0,011306	0,0090448	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0592	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000013	0,000000104	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001542	0,0012336	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,037	0,0296	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0100	52001,4 /8789,38		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000528	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0187872	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	52052,3 /8823,27		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000528	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0187872	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	6009	52114,4/ 8640,44	29,49 /26,96	2		1,5			0,034723	0,0277784	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	6010	52173,1/ 8466,13	23,02 /60,52	2		1,5			0,229824	0,1838592	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6020	51922 /8783,48	80,68 /23,05	2		1,5			0,005844	0,0046752	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000935	0,000748	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0003656	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000707	0,0005656	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0836832	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,011504	20
			Керосин (654*)									0,004025	0,00322	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6039	51961,5 /8775,54	16,41 /10	2		1,5			0,000152	0,0001216	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0162224	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0002352	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0008112	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,2433336	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000096	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0405552	20
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6040	51927,7 /8745,69	14,35 /12,93	2		1,5			0,000152	0,0001216	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0162224	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0002352	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0008112	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,2433336	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000096	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0405552	20
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	24802,8 /44092,2		31	0,8	3,4	1,7090264 /1,7090264	120 /120	0,548433	0,4387464	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0712968	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									1,090179	0,8721432	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	4,4049136	20
			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)									2,436369	1,9490952	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	24777 /44049,9		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,3413336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0554664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0222224	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0533336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2755552	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000536	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0053336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,1288888	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0024	24791,2 /44063,2		2,3	0,04	5,73	0,0072005 /0,0072005	20/20	0,000066	0,0000528	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0187872	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	24814,4 /44064,2		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,3413336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0554664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0222224	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0533336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2755552	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000536	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0053336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,1288888	20
5 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0077	25332,6 /43823,8		5	0,4	2,79	0,3506017 /0,3506017	20/20	0,001164	0,0009312	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000072	0,0000576	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0002624	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0003336	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000022	0,0000176	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0078	25341,5 /43800,6		1,2	0,12	3,09	0,0349471 /0,0349471	20/20	0,01305	0,01044	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00567	0,004536	20
10 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0079	24778,8 /44021,4		4,5	0,32 8	2,67	0,2256051 /0,2256051	20/20	0,001375	0,0011	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0001224	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000056	0,0000448	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0080	24761 /44032,1		5	0,219	3	0,1130054 /0,1130054	20/20	0,000014	0,0000112	20
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	24832,2 /44076,6		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,3413336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0554664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0222224	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0533336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2755552	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000536	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0053336	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,1288888	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	24851,8 /44055,3		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,3413336	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0554664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0222224	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0533336	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2755552	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000536	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0053336	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,1288888	20
2 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0083	24835,8 /44041		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,002088	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,001368	20
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	0084	24810,8 /44017,9		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,002088	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,001368	20
11 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	24780,6 /44000,1		2	0,12	3,54	0,0400365 /0,0400365	20/20	0,001569	0,0012552	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000251	0,0002008	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000107	0,0000856	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000244	0,0001952	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,018442	0,0147536	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,002143	0,0017144	20
			Керосин (654*)									0,00074	0,000592	20
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	24858,9 /44073,1		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,22528	0,180224	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0292864	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0117336	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,02816	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,1454936	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000028	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,002816	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,085067	0,0680536	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0096	24803,7 /43987,6		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,155644	0,1245152	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,025292	0,0202336	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,013222	0,0105776	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,020778	0,0166224	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,136	0,1088	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000025	0,0000002	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002833	0,0022664	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,068	0,0544	20
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	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	6013	24817,5 /44034,7	13,44 /8,62	2		1,5			0,00184	0,001472	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	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)	6014	24803,3 /44007,8	9,58 /8,56	2		1,5			0,00192	0,001536	20
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6033	25323,1 /43802,2		2		1,5			0,02267	0,018136	20
			Пыль абразивная (Корунд белый,									0,0016	0,00128	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Монокорунд) (1027*)											
3 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6034	24861,9 /44104,4	19,1 /17,44	2		1,5			0,02069	0,016552	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,007884	0,0063072	20
9 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6035	24839,6 /44114	6,72 /10,14	2		1,5			0,000614	0,0004912	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000011	0,0000088	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0002624	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0003336	20
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6036	24789,4 /44080,4	6,6 /10,43	2		1,5			0,00044	0,000352	20
8 д/год 5 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6037	24804,7 /44071,7	11,1 /14,33	2		1,5			0,23778	0,190224	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,124	0,0992	20
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6038	24767,1 /44065,5	16,99 /10	2		1,5			0,005788	0,0046304	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000926	0,0007408	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0003656	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,000707	0,0005656	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0836832	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,011504	20
			Керосин (654*)									0,004003	0,0032024	20
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	22882,2 /45825,4		25	0,8	2,43	1,2214512 /1,2214512	120 /120	0,263248	0,2105984	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,042778	0,0342224	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,523286	0,4186288	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,642947	2,1143576	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									0,212629	0,1701032	20
7 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0097	22869,8 /45791,2		1,8	0,07	2,08	0,0080048 /0,0080048	40/40	0,100711	0,0805688	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0130928	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0068448	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0107552	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0704	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000128	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0014664	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0352	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно-технические мероприятия	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)	6018	22792,4 /45863,5	49,16 /37,36	2		1,5			0,028147	0,0225176	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	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)	6019	22777,3 /45790,3	42,99 /36,89	2		1,5			0,1728	0,13824	20
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (1)	Организационно -технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6041	22843,9 /45873,4	24,92 /12,47	2		1,5			0,000015	0,000012	20

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,002033	0,0016264	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000029	0,0000232	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000102	0,0000816	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0305	0,0244	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000001	0,000000008	20
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,005083	0,0040664	20
Второй режим работы предприятия в период НМУ														
Площадка 1														

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	53660,4 /5760,29		12	0,6	2,31	0,6531371 /0,6531371	120 / 120	0,095107	0,0570642	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,015455	0,009273	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007557	0,0045342	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,177737	0,1066422	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,206755	0,124053	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	53657,2 /5709,46		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000053	0,0000318	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0112722	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0058	53622,3 /5757,12		2	0,05	2,19	0,0043001 /0,0043001	20/20	0,000053	0,0000318	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0112722	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	53622,3 /5709,46		8	0,35	4,26	0,40986 /0,40986	40/40	1,866667	1,1200002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,303333	0,1819998	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0583332	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,388889	0,2333334	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,472222	0,8833332	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000306	0,000001836	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,027778	0,0166668	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,666667	0,4000002	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	53584,1 /5763,47		10	0,1	4,33	0,0340077 /0,0340077	40/40	0,100711	0,0604266	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0098196	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0051336	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0080664	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0528	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000096	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0010998	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0264	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	53574,6 /5712,64		11	0,328	1,56	0,1318142 /0,1318142	20/20	0,000177	0,0001062	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,063408	0,0380448	40
			Взвешенные частицы (116)									0,008379	0,0050274	40
			Пыль абразивная (Корунд белый,									0,001539	0,0009234	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Монокорунд) (1027*)											
34 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0062	53698,5 /5760,29		3	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	40/40	0,001199	0,0007194	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000045	0,000027	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00025	0,00015	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000305	0,000183	40
			Взвешенные частицы (116)									0,000011	0,0000066	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0063	53787,5 /5064,54		5	0,5	1,58	0,3102323 /0,3102323	20/20	0,000132	0,0000792	40
			Серная кислота (517)									0,000027	0,0000162	40
			Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)									0,00000099	0,000000594	40
			Взвешенные частицы (116)									0,124659	0,0747954	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,038079	0,0228474	40
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0064	53749,3 /5074,07		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,00603	0,003618	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0065	53749,3 /5115,37		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,002349	0,0014094	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,001539	0,0009234	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	53571,4 /5671,34		2	0,05	4,07	0,0079914 /0,0079914	40/40	0,22528	0,135168	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0219648	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0088002	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,02112	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,1091202	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000021	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,002112	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете н С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,085067	0,0510402	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0067	53635 /5658,63		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000059	0,0000354	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете н С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,021136	0,0126816	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0098	53600 /5579,21		3	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	1,493333	0,8959998	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,242667	0,1456002	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0583332	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,233333	0,1399998	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,205556	0,7233336	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000002	0,0000012	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,023333	0,0139998	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,563889	0,3383334	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0099	53650,9 /5576,03		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000396	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0140904	40
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	52211,2 /8005,92		16	0,4	12,02	1,5104777 /1,5104777	120 /120	0,285185	0,171111	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,046343	0,0278058	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,566893	0,3401358	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,863195	1,717917	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,									1,324499	0,7946994	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
42 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0068	52170,5 /8008,82		3	0,3	1,56	0,1102699 /0,1102699	40/40	0,001375	0,000825	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0000918	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000611	0,0003666	40
			Фтористые газообразные соединения /в									0,000056	0,0000336	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			пересчете на фтор/ (617)											
24 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0069	52187,9 /7976,88		6	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,061425	0,036855	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,026487	0,0158922	40
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0070	52187,9 /8023,34		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0071	52231,5 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0072	52214,1 /8037,86		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0073	52231,5 /8005,92		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0074	52243,1 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0075	52208,3 /7976,88		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,004833	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0076	52338,9 /7907,2		5	0,25	3,06	0,1502074 /0,1502074	20/20	0,000033	0,0000198	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0093	52234,4 /7971,08		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0604266	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0098196	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0051336	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0080664	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0528	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000096	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0010998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0264	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	6006	52249,2 /7995,52	17,31 /10,02	2		1,5		3-март	0,015044	0,0090264	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6007	52316,2 /7896,41	10,95 /20,23	2		1,5		3-март	0,154889	0,0929334	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	52099,7 /8579,22		30	0,8	4,89	2,4579821 /2,4579821	120 /120	0,548433	0,3290598	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0534726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,090179	0,6541074	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	3,3036852	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									0,442977	0,2657862	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	51974,3 /8816,49		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0604266	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0098196	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0051336	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0080664	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0528	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000096	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0010998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0264	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	52018,4 /8870,73		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,084689	0,0508134	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,013762	0,0082572	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007194	0,0043164	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,011306	0,0067836	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0444	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000013	0,000000078	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001542	0,0009252	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,037	0,0222	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0100	52001,4 /8789,38		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000396	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0140904	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	52052,3 /8823,27		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000396	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0140904	40
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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	6009	52114,4 /8640,44	29,49 /26,96	2		1,5			0,034723	0,0208338	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6010	52173,1 /8466,13	23,02 /60,52	2		1,5			0,229824	0,1378944	40
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6020	51922 /8783,48	80,68 /23,05	2		1,5			0,005844	0,0035064	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000935	0,000561	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0002742	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000707	0,0004242	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0627624	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,008628	40
			Керосин (654*)									0,004025	0,002415	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6039	51961,5 /8775,54	16,41 /10	2		1,5			0,000152	0,0000912	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0121668	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0001764	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0006084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,1825002	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000072	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0304164	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6040	51927,7 /8745,69	14,35 /12,93	2		1,5			0,000152	0,0000912	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0121668	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0001764	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0006084	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,1825002	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000072	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0304164	40
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	24802,8 /44092,2		31	0,8	3,4	1,7090264 /1,7090264	120 /120	0,548433	0,3290598	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0534726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,090179	0,6541074	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	3,3036852	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									2,436369	1,4618214	40
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	24777 /44049,9		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,2560002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0415998	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0166668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0400002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2066664	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000402	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0040002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0966666	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0024	24791,2 /44063,2		2,3	0,04	5,73	0,0072005 /0,0072005	20/20	0,000066	0,0000396	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0140904	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	24814,4 /44064,2		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,2560002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0415998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0166668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,066667	0,0400002	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2066664	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000402	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0040002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0966666	40
5 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	0077	25332,6 /43823,8		5	0,4	2,79	0,3506017 /0,3506017	20/20	0,001164	0,0006984	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			триоксид, Железа оксид) (274)											
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000072	0,0000432	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0001968	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0002502	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000022	0,0000132	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0078	25341,5 /43800,6		1,2	0,12	3,09	0,0349471 /0,0349471	20/20	0,01305	0,00783	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00567	0,003402	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0079	24778,8 /44021,4		4,5	0,328	2,67	0,2256051 /0,2256051	20/20	0,001375	0,000825	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0000918	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000056	0,0000336	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0080	24761 /44032,1		5	0,219	3	0,1130054 /0,1130054	20/20	0,000014	0,0000084	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	24832,2 /44076,6		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,2560002	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0415998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0166668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0400002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2066664	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000402	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0040002	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0966666	40
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	24851,8 /44055,3		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,2560002	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0415998	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0166668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0400002	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,2066664	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000402	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0040002	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0966666	40
2 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0083	24835,8 /44041		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,001566	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,001026	40
1 д/год 1 ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0084	24810,8 /44017,9		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,001566	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Цех 01, Участок 01 (2)		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,001026	40
11 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	24780,6 /44000,1		2	0,12	3,54	0,0400365 /0,0400365	20/20	0,001569	0,0009414	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000251	0,0001506	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000107	0,0000642	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000244	0,0001464	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,018442	0,0110652	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,002143	0,0012858	40
			Керосин (654*)									0,00074	0,000444	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	24858,9 /44073,1		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,22528	0,135168	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0219648	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0088002	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,02112	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,1091202	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000021	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,002112	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,085067	0,0510402	40
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0096	24803,7 /43987,6		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,155644	0,0933864	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,025292	0,0151752	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,013222	0,0079332	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,020778	0,0124668	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,136	0,0816	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000025	0,00000015	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002833	0,0016998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,068	0,0408	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6013	24817,5 /44034,7	13,44 /8,62	2		1,5			0,00184	0,001104	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6014	24803,3 /44007,8	9,58 /8,56	2		1,5			0,00192	0,001152	40
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6033	25323,1 /43802,2		2		1,5			0,02267	0,013602	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0016	0,00096	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6034	24861,9 /44104,4	19,1 /17,44	2		1,5			0,02069	0,012414	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,007884	0,0047304	40
9 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6035	24839,6 /44114	6,72 /10,14	2		1,5			0,000614	0,0003684	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000011	0,0000066	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0001968	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0002502	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6036	24789,4 /44080,4	6,6 /10,43	2		1,5			0,00044	0,000264	40
8 д/год 5 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6037	24804,7 /44071,7	11,1 /14,33	2		1,5			0,23778	0,142668	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,124	0,0744	40
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6038	24767,1 /44065,5	16,99 /10	2		1,5			0,005788	0,0034728	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000926	0,0005556	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0002742	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000707	0,0004242	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0627624	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,008628	40
			Керосин (654*)									0,004003	0,0024018	40
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	22882,2 /45825,4		25	0,8	2,43	1,2214512 /1,2214512	120 /120	0,263248	0,1579488	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,042778	0,0256668	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,523286	0,3139716	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,642947	1,5857682	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									0,212629	0,1275774	40
7 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0097	22869,8 /45791,2		1,8	0,07	2,08	0,0080048 /0,0080048	40/40	0,100711	0,0604266	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0098196	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0051336	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0080664	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0528	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000096	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0010998	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0264	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6018	22792,4 /45863,5	49,16 /37,36	2		1,5			0,028147	0,0168882	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	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)	6019	22777,3 /45790,3	42,99 /36,89	2		1,5			0,1728	0,10368	40
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (2)	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6041	22843,9 /45873,4	24,92 /12,47	2		1,5			0,000015	0,000009	40

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,002033	0,0012198	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000029	0,0000174	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000102	0,0000612	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0305	0,0183	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000001	0,000000006	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,005083	0,0030498	40
Третий режим работы предприятия в период НМУ														
Площадка 1														

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	53660,4 /5760,29		12	0,6	2,31	0,6531371 /0,6531371	120 /120	0,095107	0,0380428	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,015455	0,006182	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007557	0,0030228	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,177737	0,0710948	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,206755	0,082702	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	53657,2 /5709,46		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000053	0,0000212	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0075148	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0058	53622,3 /5757,12		2	0,05	2,19	0,0043001 /0,0043001	20/20	0,000053	0,0000212	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,018787	0,0075148	60
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	53622,3 /5709,46		8	0,35	4,26	0,40986 /0,40986	40/40	1,866667	0,7466668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,303333	0,1213332	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0388888	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,388889	0,1555556	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,472222	0,5888888	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000306	0,000001224	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,027778	0,0111112	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,666667	0,2666668	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0060	53584,1 /5763,47		10	0,1	4,33	0,0340077 /0,0340077	40/40	0,100711	0,0402844	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0065464	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0034224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0053776	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0352	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000064	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0007332	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0176	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	53574,6 /5712,64		11	0,328	1,56	0,1318142 /0,1318142	20/20	0,000177	0,0000708	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,063408	0,0253632	60
			Взвешенные частицы (116)									0,008379	0,0033516	60
			Пыль абразивная (Корунд белый,									0,001539	0,0006156	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Монокорунд) (1027*)											
34 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0062	53698,5 /5760,29		3	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	40/40	0,001199	0,0004796	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000045	0,000018	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00025	0,0001	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000305	0,000122	60
			Взвешенные частицы (116)									0,000011	0,0000044	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0063	53787,5 /5064,54		5	0,5	1,58	0,3102323 /0,3102323	20/20	0,000132	0,0000528	60
			Серная кислота (517)									0,000027	0,0000108	60
			Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)									0,00000099	0,000000396	60
			Взвешенные частицы (116)									0,124659	0,0498636	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,038079	0,0152316	60
21 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0064	53749,3 /5074,07		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,00603	0,002412	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0065	53749,3 /5115,37		2	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	0,002349	0,0009396	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,001539	0,0006156	60
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0066	53571,4 /5671,34		2	0,05	4,07	0,0079914 /0,0079914	40/40	0,22528	0,090112	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0146432	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0058668	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,01408	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,0727468	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000014	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,001408	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,085067	0,0340268	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0067	53635 /5658,63		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000059	0,0000236	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,021136	0,0084544	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0098	53600 /5579,21		3	0,35	3,12	0,3001792 /0,3001792	20/20	1,493333	0,5973332	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,242667	0,0970668	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,097222	0,0388888	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,233333	0,0933332	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,205556	0,4822224	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000002	0,0000008	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,023333	0,0093332	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,563889	0,2255556	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0099	53650,9 /5576,03		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000264	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0093936	60
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	52211,2 /8005,92		16	0,4	12,02	1,5104777 /1,5104777	120 /120	0,285185	0,114074	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,046343	0,0185372	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,566893	0,2267572	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,863195	1,145278	60
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей									1,324499	0,5297996	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			казахстанских месторождений) (494)											
42 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0068	52170,5 /8008,82		3	0,3	1,56	0,1102699 /0,1102699	40/40	0,001375	0,00055	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0000612	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000611	0,0002444	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000056	0,0000224	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0069	52187,9 /7976,88		6	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,061425	0,02457	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,026487	0,0105948	60
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0070	52187,9 /8023,34		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0071	52231,5 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0072	52214,1 /8037,86		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0073	52231,5 /8005,92		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0074	52243,1 /7982,69		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
83 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0075	52208,3 /7976,88		6	0,7	3,2	1,2315043 /1,2315043	20/20	0,008055	0,003222	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0076	52338,9 /7907,2		5	0,25	3,06	0,1502074 /0,1502074	20/20	0,000033	0,0000132	60
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0093	52234,4 /7971,08		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0402844	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0065464	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0034224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0053776	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0352	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000064	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0007332	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0176	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	6006	52249,2 /7995,52	17,31 /10,02	2		1,5		3-март	0,015044	0,0060176	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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)	6007	52316,2 /7896,41	10,95 /20,23	2		1,5		3-март	0,154889	0,0619556	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	52099,7 /8579,22		30	0,8	4,89	2,4579821 /2,4579821	120 /120	0,548433	0,2193732	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0356484	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,090179	0,4360716	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	2,2024568	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									0,442977	0,1771908	60
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0094	51974,3 /8816,49		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,100711	0,0402844	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0065464	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0034224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0053776	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0352	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000064	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0007332	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,044	0,0176	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0095	52018,4 /8870,73		10	0,1	3,82	0,0300022 /0,0300022	40/40	0,084689	0,0338756	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,013762	0,0055048	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,007194	0,0028776	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,011306	0,0045224	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0296	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000013	0,000000052	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001542	0,0006168	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,037	0,0148	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0100	52001,4 /8789,38		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000264	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0093936	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	52052,3 /8823,27		2	0,05	2,04	0,0040055 /0,0040055	20/20	0,000066	0,0000264	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0093936	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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	6009	52114,4 /8640,44	29,49 /26,96	2		1,5			0,034723	0,0138892	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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)	6010	52173,1 /8466,13	23,02 /60,52	2		1,5			0,229824	0,0919296	60
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6020	51922 /8783,48	80,68 /23,05	2		1,5			0,005844	0,0023376	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000935	0,000374	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0001828	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000707	0,0002828	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0418416	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,005752	60
			Керосин (654*)									0,004025	0,00161	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6039	51961,5 /8775,54	16,41 /10	2		1,5			0,000152	0,0000608	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0081112	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0001176	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0004056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,1216668	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000048	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) / в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0202776	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6040	51927,7 /8745,69	14,35 /12,93	2		1,5			0,000152	0,0000608	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,020278	0,0081112	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000294	0,0001176	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,001014	0,0004056	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,304167	0,1216668	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000012	0,000000048	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,050694	0,0202776	60
212 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	24802,8 /44092,2		31	0,8	3,4	1,7090264 /1,7090264	120 /120	0,548433	0,2193732	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,089121	0,0356484	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,090179	0,4360716	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									5,506142	2,2024568	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			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)									2,436369	0,9745476	60
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	24777 /44049,9		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,1706668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0277332	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0111112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0266668	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,1377776	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0026668	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0644444	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0024	24791,2 /44063,2		2,3	0,04	5,73	0,0072005 /0,0072005	20/20	0,000066	0,0000264	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,023484	0,0093936	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	24814,4 /44064,2		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,1706668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0277332	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0111112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,066667	0,0266668	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,1377776	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0026668	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0644444	60
5 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0077	25332,6 /43823,8		5	0,4	2,79	0,3506017 /0,3506017	20/20	0,001164	0,0004656	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000072	0,0000288	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0001312	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0001668	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000022	0,0000088	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0078	25341,5 /43800,6		1,2	0,12	3,09	0,0349471 /0,0349471	20/20	0,01305	0,00522	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00567	0,002268	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0079	24778,8 /44021,4		4,5	0,328	2,67	0,2256051 /0,2256051	20/20	0,001375	0,00055	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000153	0,0000612	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000056	0,0000224	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0080	24761 /44032,1		5	0,219	3	0,1130054 /0,1130054	20/20	0,000014	0,0000056	60
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	24832,2 /44076,6		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,1706668	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0277332	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0111112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0266668	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,1377776	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0026668	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,161111	0,0644444	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
1 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	24851,8 /44055,3		9,8	0,25	4,28	0,210094 /0,210094	40/40	0,426667	0,1706668	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,069333	0,0277332	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,027778	0,0111112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,066667	0,0266668	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,344444	0,1377776	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000067	0,000000268	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,006667	0,0026668	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,161111	0,0644444	60
2 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0083	24835,8 /44041		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,001044	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,000684	60
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0084	24810,8 /44017,9		5	0,2	3,82	0,1200088 /0,1200088	20/20	0,00261	0,001044	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00171	0,000684	60
11 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	24780,6 /44000,1		2	0,12	3,54	0,0400365 /0,0400365	20/20	0,001569	0,0006276	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000251	0,0001004	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000107	0,0000428	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000244	0,0000976	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,018442	0,0073768	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,002143	0,0008572	60
			Керосин (654*)									0,00074	0,000296	60
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	24858,9 /44073,1		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,22528	0,090112	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,036608	0,0146432	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,014667	0,0058668	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0352	0,01408	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,181867	0,0727468	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000035	0,00000014	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,00352	0,001408	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,085067	0,0340268	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
4 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0096	24803,7 /43987,6		2	0,05	2,55	0,0050069 /0,0050069	40/40	0,155644	0,0622576	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,025292	0,0101168	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,013222	0,0052888	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,020778	0,0083112	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,136	0,0544	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000025	0,0000001	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,002833	0,0011332	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0,068	0,0272	60
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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	6013	24817,5 /44034,7	13,44 /8,62	2		1,5			0,00184	0,000736	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			месторождений) (494)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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)	6014	24803,3 /44007,8	9,58 /8,56	2		1,5			0,00192	0,000768	60
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6033	25323,1 /43802,2		2		1,5			0,02267	0,009068	60
			Пыль абразивная (Корунд белый,									0,0016	0,00064	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Монокорунд) (1027*)											
3 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6034	24861,9 /44104,4	19,1 /17,44	2		1,5			0,02069	0,008276	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,007884	0,0031536	60
9 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6035	24839,6 /44114	6,72 /10,14	2		1,5			0,000614	0,0002456	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000011	0,0000044	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000328	0,0001312	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000417	0,0001668	60
1 д/год 1 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6036	24789,4 /44080,4	6,6 /10,43	2		1,5			0,00044	0,000176	60
8 д/год 5 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6037	24804,7 /44071,7	11,1 /14,33	2		1,5			0,23778	0,095112	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,124	0,0496	60
63 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6038	24767,1 /44065,5	16,99 /10	2		1,5			0,005788	0,0023152	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000926	0,0003704	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000457	0,0001828	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									0,000707	0,0002828	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,104604	0,0418416	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,01438	0,005752	60
			Керосин (654*)									0,004003	0,0016012	60
205 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	22882,2 /45825,4		25	0,8	2,43	1,2214512 /1,2214512	120 /120	0,263248	0,1052992	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,042778	0,0171112	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,523286	0,2093144	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,642947	1,0571788	60
			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)									0,212629	0,0850516	60
7 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0097	22869,8 /45791,2		1,8	0,07	2,08	0,0080048 /0,0080048	40/40	0,100711	0,0402844	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016366	0,0065464	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,008556	0,0034224	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,013444	0,0053776	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,088	0,0352	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000016	0,000000064	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,001833	0,0007332	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);									0,044	0,0176	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Растворитель РПК-265П) (10)											
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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)	6018	22792,4 /45863,5	49,16 /37,36	2		1,5			0,028147	0,0112588	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	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)	6019	22777,3 /45790,3	42,99 /36,89	2		1,5			0,1728	0,06912	60
3 д/год 9 ч/сут	Цех 01, Участок 01 (3)	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	6041	22843,9 /45873,4	24,92 /12,47	2		1,5			0,000015	0,000006	60

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, $м^3/с$	температура, ^0C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,002033	0,0008132	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000029	0,0000116	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000102	0,0000408	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0305	0,0122	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000001	0,000000004	60
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,005083	0,0020332	60

Таблица 4.2 – Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
Цех 01, Участок 01	0062	3	1,20E-03	3,45E-03	20,9	6,87198295787	9,59E-04	20	5,4975863663	7,19E-04	40	4,12318977472	4,80E-04	60	2,74879318315	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0068	3	1,38E-03	4,95E-03	24,1	14,2964236067	1,10E-03	20	11,4371388853	8,25E-04	40	8,577854164	5,50E-04	60	5,71856944267	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0077	5	1,16E-03	2,69E-04	20,3	3,5632306554	9,31E-04	20	2,85058452432	6,98E-04	40	2,13793839324	4,66E-04	60	1,42529226216	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0079	4,5	1,38E-03	1,29E-03	24	6,54122003772	1,10E-03	20	5,23297603018	8,25E-04	40	3,92473202263	5,50E-04	60	2,61648801509	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6035	2	6,14E-04	4,64E-04	10,7	3,51909719444	4,91E-04	20	2,81527775555	3,68E-04	40	2,11145831666	2,46E-04	60	1,40763887778	Расчетный
	ВСЕГО:		5,73E-03	0,010423			4,58E-03			3,44E-03			2,29E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,73E-03	0,010423	100		4,58E-03			3,44E-03			2,29E-03			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
Цех 01, Участок 01	0062	3	4,50E-05	1,27E-04	10,4	0,25791428949	3,60E-05	20	0,2063314316	2,70E-05	40	0,1547485737	1,80E-05	60	0,1031657158	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0068	3	1,53E-04	5,50E-04	35,2	1,59080204496	1,22E-04	20	1,27264163597	9,18E-05	40	0,95448122698	6,12E-05	60	0,63632081798	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0077	5	7,20E-05	2,30E-05	16,6	0,22040601992	5,76E-05	20	0,17632481594	4,32E-05	40	0,13224361195	2,88E-05	60	0,08816240797	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0079	4,5	1,53E-04	1,43E-04	35,3	0,72785939329	1,22E-04	20	0,58228751463	9,18E-05	40	0,43671563597	6,12E-05	60	0,29114375732	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6035	2	1,10E-05	8,00E-06	2,5		8,80E-06	20		6,60E-06	40		4,40E-06	60		Расчетный
	ВСЕГО:		4,34E-04	8,51E-04			3,47E-04			2,60E-04			1,74E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,34E-04	8,51E-04	100		3,47E-04			2,60E-04			1,74E-04			
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)(0184)**																
Цех 01, Участок 01	6039	2	1,52E-04	5,00E-06	47,7		1,22E-04	20		9,12E-05	40		6,08E-05	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	1,52E-04	3,30E-05	47,6		1,22E-04	20		9,12E-05	40		6,08E-05	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6041	2	1,50E-05	3,00E-06	4,7	0,03306106267	1,20E-05	20	0,02644885013	9,00E-06	40	0,0198366376	6,00E-06	60	0,01322442507	Расчетный
	ВСЕГО:		3,19E-04	4,10E-05			2,55E-04			1,91E-04			1,28E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,19E-04	4,10E-05	100		2,55E-04			1,91E-04			1,28E-04			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0016	12	0,095107	0,503424	1,2	209,622565806	0,0760856	20	167,698052645	0,0570642	40	125,773539484	0,0380428	60	83,849026325	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	1,866667	0,42	23	5221,71307848	1,4933336	20	4177,37046278	1,1200002	40	3133,02784709	0,7466668	60	2088,68523139	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	0,100711	5,68E-03	1,3	3395,32489631	0,0805688	20	2716,25991705	0,0604266	40	2037,19493779	0,0402844	60	1358,12995852	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0062	3	2,50E-04	7,20E-04		1,43285716386	2,00E-04	20	1,14628573109	1,50E-04	40	0,85971429832	1,00E-04	60	0,57314286554	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,22528	0,01584	2,8	32320,7521346	0,180224	20	25856,6017076	0,135168	40	19392,4512807	0,090112	60	12928,3008538	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	1,493333	31,731327	18,8	5339,25963219	1,194664	20	4271,40770575	0,8959998	40	3203,55577931	0,5973332	60	2135,70385287	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0020	16	0,285185	2,383329	3,6	271,795501487	0,228148	20	217,436401189	0,171111	40	163,077300892	0,114074	60	108,718200595	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0068	3	6,11E-04	2,38E-03		6,35281078086	4,89E-04	20	5,08224862468	3,67E-04	40	3,81168646851	2,44E-04	60	2,54112431234	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	0,100711	5,68E-03	1,3	3848,62411677	0,0805688	20	3078,89929342	0,0604266	40	2309,17447006	0,0402844	60	1539,44964671	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0021	30	0,548433	5,691737	6,9	321,199430439	0,438746 4	20	256,959544351	0,329059 8	40	192,719658263	0,219373 2	60	128,479772176	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	0,100711	5,68E-03	1,3	3848,62411677	0,080568 8	20	3078,89929342	0,060426 6	40	2309,17447006	0,040284 4	60	1539,44964671	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	0,084689	5,68E-03	1,1	3236,35082389	0,067751 2	20	2589,08065912	0,050813 4	40	1941,81049434	0,033875 6	60	1294,54032956	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6020	2	5,84E-03	0,01442	0,1		4,68E-03	20		3,51E-03	40		2,34E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6039	2	0,020278	7,30E-04	0,3		0,016222 4	20		0,012168 4	40		8,11E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	0,020278	4,38E-03	0,3	17,0807230324	0,016222 4	20	13,6645784259	0,012168 4	40	10,2484338194	8,11E-03	60	6,83228921295	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0022	31	0,548433	4,400827	6,9	461,96035974	0,438746 4	20	369,568287792	0,329059 8	40	277,176215844	0,219373 2	60	184,784143896	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,426667	0,41792	5,4	2328,39734288	0,341336	20	1862,71787431	0,256002	40	1397,03840573	0,170668	60	931,358937153	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,426667	0,11936	5,4	2328,39734288	0,341336	20	1862,71787431	0,256002	40	1397,03840573	0,170668	60	931,358937153	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0077	5	3,28E-04	3,80E-05		1,00407186853	2,62E-04	20	0,80325749483	1,97E-04	40	0,60244312112	1,31E-04	60	0,40162874741	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,426667	0,1536	5,4	2328,39734288	0,3413336	20	1862,71787431	0,2560002	40	1397,03840573	0,1706668	60	931,358937153	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,426667	0,14496	5,4	2328,39734288	0,3413336	20	1862,71787431	0,2560002	40	1397,03840573	0,1706668	60	931,358937153	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0085	2	1,57E-03	1,81E-04		42,0602463988	1,26E-03	20	33,648197119	9,41E-04	40	25,2361478393	6,28E-04	60	16,8240985595	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,22528	0,48	2,8	51586,4224586	0,180224	20	41269,1379669	0,135168	40	30951,8534752	0,090112	60	20634,5689834	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,155644	0,516	2	35640,612292	0,1245152	20	28512,4898336	0,0933864	40	21384,3673752	0,0622576	60	14256,2449168	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6035	2	3,28E-04	2,48E-04			2,62E-04	20		1,97E-04	40		1,31E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6038	2	5,79E-03	8,42E-03	0,1	6,82153803949	4,63E-03	20	5,45723043159	3,47E-03	40	4,09292282369	2,32E-03	60	2,72861521579	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0027	25	0,263248	1,211803	3,3	310,255052837	0,2105984	20	248,204042269	0,1579488	40	186,153031702	0,1052992	60	124,102021135	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	0,100711	0,901968	1,3	14424,7439631	0,0805688	20	11539,7951705	0,0604266	40	8654,84637789	0,0402844	60	5769,89758526	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6041	2	2,03E-03	4,38E-04		4,48087602683	1,63E-03	20	3,58470082147	1,22E-03	40	2,6885256161	8,13E-04	60	1,79235041073	Расчетный
	ВСЕГО:		7,958118	49,146745			6,3664944			4,7748708			3,1832472			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,217712	34,955625	78,1		4,9741696			3,7306272			2,4870848			
	10-20		0,380292	2,886753	4,8		0,3042336			0,2281752			0,1521168			
	20-30		0,811681	6,90354	10,2		0,6493448			0,4870086			0,3246724			
	30-50		0,548433	4,400827	6,9		0,4387464			0,3290598			0,2193732			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
Цех 01, Участок 01	0016	12	0,015455	0,081806	1,2	34,0639149015	0,012364	20	27,2511319212	9,27E-03	40	20,4383489409	6,18E-03	60	13,6255659606	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	0,303333	0,06825	23,5	848,527291281	0,2426664	20	678,821833025	0,1819998	40	509,116374769	0,1213332	60	339,410916512	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	0,016366	9,22E-04	1,3	551,755888165	0,0130928	20	441,404710532	9,82E-03	40	331,053532899	6,55E-03	60	220,702355266	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,036608	2,57E-03	2,8	5252,12222186	0,0292864	20	4201,69777749	0,0219648	40	3151,27333312	0,0146432	60	2100,84888875	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	0,242667	5,156341	18,9	867,631075697	0,1941336	20	694,104860557	0,1456002	40	520,578645418	0,0970668	60	347,052430279	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0020	16	0,046343	0,387291	3,6	44,1671859509	0,0370744	20	35,3337487607	0,0278058	40	26,5003115705	0,0185372	60	17,6668743803	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	0,016366	9,22E-04	1,3	625,419093198	0,0130928	20	500,335274558	9,82E-03	40	375,251455919	6,55E-03	60	250,167637279	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0021	30	0,089121	0,924908	6,9	52,1952808094	0,0712968	20	41,7562246475	0,0534726	40	31,3171684857	0,0356484	60	20,8781123238	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	0,016366	9,22E-04	1,3	625,419093198	0,0130928	20	500,335274558	9,82E-03	40	375,251455919	6,55E-03	60	250,167637279	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	0,013762	9,22E-04	1,1	525,908441928	0,0110096	20	420,726753542	8,26E-03	40	315,545065157	5,50E-03	60	210,363376771	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6020	2	9,35E-04	2,31E-03	0,1	0,78757648857	7,48E-04	20	0,63006119086	5,61E-04	40	0,47254589314	3,74E-04	60	0,31503059543	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0022	31	0,089121	0,715134	6,9	75,0690954417	0,0712968	20	60,0552763534	0,0534726	40	45,041457265	0,0356484	60	30,0276381767	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,069333	0,067912	5,4	378,362453562	0,055464	20	302,68996285	0,041598	40	227,017472137	0,027732	60	151,344981425	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,069333	0,019396	5,4	378,362453562	0,055464	20	302,68996285	0,041598	40	227,017472137	0,027732	60	151,344981425	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,069333	0,02496	5,4	378,362453562	0,055464	20	302,68996285	0,041598	40	227,017472137	0,027732	60	151,344981425	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,069333	0,023556	5,4	378,362453562	0,055464	20	302,68996285	0,041598	40	227,017472137	0,027732	60	151,344981425	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0085	2	2,51E-04	2,90E-05		6,72856714219	2,01E-04	20	5,38285371375	1,51E-04	40	4,03714028531	1,00E-04	60	2,69142685688	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,036608	0,078	2,8	8382,79364953	0,029284	20	6706,23491962	0,021948	40	5029,67618972	0,014632	60	3353,11745981	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,025292	0,08385	2	5791,56514925	0,020236	20	4633,2521194	0,015152	40	3474,93908955	0,010168	60	2316,6260597	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6038	2	9,26E-04	1,35E-03	0,1	1,09135180106	7,41E-04	20	0,87308144085	5,56E-04	40	0,65481108064	3,70E-04	60	0,43654072043	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0027	25	0,042778	0,196918	3,3	50,4166817991	0,034224	20	40,3333454393	0,025668	40	30,2500090795	0,017112	60	20,1666727196	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	0,016366	0,14657	1,3	2344,08713746	0,0130928	20	1875,26970997	9,82E-03	40	1406,45228248	6,55E-03	60	937,634854984	Инструментальный
	ВСЕГО:		1,285996	7,984836			1,0287968			0,7715976			0,5143984			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,003178	5,678779	78,1		0,8025424			0,6019068			0,4012712			
	10-20		0,061798	0,469097	4,8		0,0494384			0,0370788			0,0247192			
	20-30		0,131899	1,121826	10,2		0,1055192			0,0791394			0,0527596			
	30-50		0,089121	0,715134	6,9		0,0712968			0,0534726			0,0356484			
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**																
Цех 01, Участок 01	0063	5	1,32E-04	1,18E-04	100	0,45665886392	1,06E-04	20	0,36532709114	7,92E-05	40	0,27399531835	5,28E-05	60	0,18266354557	Инструментальный
	ВСЕГО:		1,32E-04	1,18E-04			1,06E-04			7,92E-05			5,28E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,32E-04	1,18E-04	100		1,06E-04			7,92E-05			5,28E-05			
*****Серная кислота (517)(0322)**																
Цех 01, Участок 01	0063	5	2,70E-05	2,40E-05	36,5	0,09340749489	2,16E-05	20	0,07472599591	1,62E-05	40	0,05604449694	1,08E-05	60	0,03736299796	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0076	5	3,30E-05	3,00E-06	44,6	0,23579119549	2,64E-05	20	0,18863295639	1,98E-05	40	0,14147471729	1,32E-05	60	0,0943164782	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0080	5	1,40E-05	3,00E-06	18,9	0,13296392054	1,12E-05	20	0,10637113643	8,40E-06	40	0,07977835232	5,60E-06	60	0,05318556821	Инструментальный
	ВСЕГО:		7,40E-05	3,00E-05			5,92E-05			4,44E-05			2,96E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,40E-05	3,00E-05	100		5,92E-05			4,44E-05			2,96E-05			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Цех 01, Участок 01	0016	12	7,56E-03	0,04	1,9	16,6561633718	6,05E-03	20	13,3249306974	4,53E-03	40	9,9936980231	3,02E-03	60	6,6624653487	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	0,097222	0,0225	24,4	271,96355264	0,0777776	20	217,570842112	0,0583332	40	163,178131584	0,0388888	60	108,785421056	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	8,56E-03	4,95E-04	2,1	288,453096611	6,84E-03	20	230,762477289	5,13E-03	40	173,071857967	3,42E-03	60	115,381238645	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,014667	9,90E-04	3,7	2104,26345684	0,0117336	20	1683,41076547	8,80E-03	40	1262,55807411	5,87E-03	60	841,705382737	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	0,097222	1,983208	24,4	347,607332029	0,0777776	20	278,085865623	0,0583332	40	208,564399217	0,0388888	60	139,042932811	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0093	10	8,56E-03	4,95E-04	2,1	326,963568459	6,84E-03	20	261,570854767	5,13E-03	40	196,178141076	3,42E-03	60	130,785427384	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	8,56E-03	4,95E-04	2,1	326,963568459	6,84E-03	20	261,570854767	5,13E-03	40	196,178141076	3,42E-03	60	130,785427384	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	7,19E-03	4,95E-04	1,8	274,915370675	5,76E-03	20	219,93229654	4,32E-03	40	164,949222405	2,88E-03	60	109,96614827	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6020	2	4,57E-04	6,73E-04	0,1		3,66E-04	20		2,74E-04	40		1,83E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6039	2	2,94E-04	1,10E-05	0,1		2,35E-04	20		1,76E-04	40		1,18E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	2,94E-04	6,40E-05	0,1	1,60441004063	2,35E-04	20	1,28352803251	1,76E-04	40	0,96264602438	1,18E-04	60	0,64176401625	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,027778	0,02612	7	151,589462955	0,0222224	20	121,271570364	0,0166668	40	90,9536777729	0,0111112	60	60,6357851819	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,027778	7,46E-03	7	151,589462955	0,0222224	20	121,271570364	0,0166668	40	90,9536777729	0,0111112	60	60,6357851819	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,027778	9,60E-03	7	151,589462955	0,0222224	20	121,271570364	0,0166668	40	90,9536777729	0,0111112	60	60,6357851819	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,027778	9,06E-03	7	151,589462955	0,022224	20	121,271570364	0,016668	40	90,9536777729	0,011112	60	60,6357851819	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0085	2	1,07E-04	1,10E-05		2,86835332356	8,56E-05	20	2,29468265885	6,42E-05	40	1,72101199414	4,28E-05	60	1,14734132943	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,014667	0,03	3,7	3358,56737482	0,011736	20	2686,85389986	8,80E-03	40	2015,14042489	5,87E-03	60	1343,42694993	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,013222	0,045	3,3	3027,6796775	0,010576	20	2422,143742	7,93E-03	40	1816,6078065	5,29E-03	60	1211,071871	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6038	2	4,57E-04	4,28E-04	0,1	65,455689956	3,66E-04	20	52,3645519648	2,74E-04	40	39,2734139736	1,83E-04	60	26,1822759824	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	8,56E-03	0,07866	2,1	1225,46801589	6,84E-03	20	980,374412715	5,13E-03	40	735,280809536	3,42E-03	60	490,187206358	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6041	2	2,90E-05	6,00E-06		0,06391805449	2,32E-05	20	0,05113444359	1,74E-05	40	0,03835083269	1,16E-05	60	0,0255672218	Расчетный
	ВСЕГО:		0,398725	2,255771			0,31898			0,239235			0,15949			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,391168	2,215771	98,1		0,3129344			0,2347008			0,1564672			
	10-20		7,56E-03	0,04	1,9		6,05E-03			4,53E-03			3,02E-03			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0016	12	0,177737	0,9408	4	391,744939686	0,1421896	20	313,395951749	0,1066422	40	235,046963812	0,0710948	60	156,697975874	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	0,388889	0,09	8,6	1087,85700791	0,3111112	20	870,285606324	0,2333334	40	652,714204743	0,1555556	60	435,142803162	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	0,013444	7,43E-04	0,3	453,244907766	0,0107552	20	362,595926212	8,07E-03	40	271,946944659	5,38E-03	60	181,297963106	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,0352	2,48E-03	0,8	5050,11752102	0,02816	20	4040,09401682	0,02112	40	3030,07051261	0,01408	60	2020,04700841	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	0,233333	4,95802	5,2	834,258311948	0,1866664	20	667,406649559	0,1399998	40	500,554987169	0,0933332	60	333,703324779	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0020	16	0,566893	4,7376	12,6	540,277248889	0,4535144	20	432,221799111	0,3401358	40	324,166349333	0,2267572	60	216,110899555	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	0,013444	7,43E-04	0,3	513,756219538	0,0107552	20	411,00497563	8,07E-03	40	308,253731723	5,38E-03	60	205,502487815	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0021	30	1,090179	11,31408	24,2	638,48250174	0,8721432	20	510,786001392	0,6541074	40	383,089501044	0,4360716	60	255,393000696	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	0,013444	7,43E-04	0,3	513,756219538	0,0107552	20	411,00497563	8,07E-03	40	308,253731723	5,38E-03	60	205,502487815	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0095	10	0,011306	7,43E-04	0,3	432,053541959	9,04E-03	20	345,642833567	6,78E-03	40	259,232125175	4,52E-03	60	172,821416784	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6020	2	7,07E-04	1,93E-03			5,66E-04	20		4,24E-04	40		2,83E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6039	2	1,01E-03	3,70E-05			8,11E-04	20		6,08E-04	40		4,06E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	1,01E-03	2,19E-04		0,8541203844	8,11E-04	20	0,68329630752	6,08E-04	40	0,51247223064	4,06E-04	60	0,34164815376	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0022	31	1,090179	8,748	24,2	918,288073513	0,8721432	20	734,630458811	0,6541074	40	550,972844108	0,4360716	60	367,315229405	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,066667	0,0653	1,5	363,813619656	0,0533336	20	291,050895725	0,0400002	40	218,288171794	0,0266668	60	145,525447862	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,066667	0,01865	1,5	363,813619656	0,0533336	20	291,050895725	0,0400002	40	218,288171794	0,0266668	60	145,525447862	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,066667	0,024	1,5	363,813619656	0,0533336	20	291,050895725	0,0400002	40	218,288171794	0,0266668	60	145,525447862	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,066667	0,02265	1,5	363,813619656	0,0533336	20	291,050895725	0,0400002	40	218,288171794	0,0266668	60	145,525447862	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0085	2	2,44E-04	2,90E-05		6,54091785934	1,95E-04	20	5,23273428747	1,46E-04	40	3,9245507156	9,76E-05	60	2,61636714374	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,0352	0,075	0,8	8060,37850916	0,02816	20	6448,30280733	0,02112	40	4836,2271055	0,01408	60	3224,15140366	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,020778	0,0675	0,5	4757,91320066	0,0166224	20	3806,33056053	0,0124668	40	2854,7479204	8,31E-03	60	1903,16528026	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6038	2	7,07E-04	1,15E-03		0,83324592155	5,66E-04	20	0,66659673724	4,24E-04	40	0,49994755293	2,83E-04	60	0,33329836862	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0027	25	0,523286	2,408832	11,6	616,726909905	0,4186288	20	493,381527924	0,3139716	40	370,036145943	0,2093144	60	246,690763962	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	0,013444	0,11799	0,3	1925,57176317	0,0107552	20	1540,45741054	8,07E-03	40	1155,3430579	5,38E-03	60	770,228705268	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6041	2	1,02E-04	2,20E-05		27,3305523586	8,16E-05	20	21,8644418869	6,12E-05	40	16,3983314152	4,08E-05	60	10,9322209435	Расчетный
	ВСЕГО:		4,497212	33,59725			3,5977696			2,6983272			1,7988848			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,048938	5,447938	23,4		0,8391504			0,6293628			0,4195752			
	10-20		0,74463	5,6784	16,6		0,595704			0,446778			0,297852			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		1,613465	13,722912	35,8		1,290772			0,968079			0,645386			
	30-50		1,090179	8,748	24,2		0,872143 2			0,654107 4			0,436071 6			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
Цех 01, Участок 01	0017	2	5,30E-05	9,39E-07	8,7	14,2011693628	4,24E-05	20	11,3609354903	3,18E-05	40	8,52070161769	2,12E-05	60	5,68046774513	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0058	2	5,30E-05	1,00E-06	8,7	13,2282467577	4,24E-05	20	10,5825974062	3,18E-05	40	7,93694805462	2,12E-05	60	5,29129870308	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0061	11	1,77E-04	6,00E-06	29,3	1,44117274897	1,42E-04	20	1,15293819917	1,06E-04	40	0,86470364938	7,08E-05	60	0,57646909959	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0067	2	5,90E-05	2,00E-06	9,7	15,8088489133	4,72E-05	20	12,6470791307	3,54E-05	40	9,485309348	2,36E-05	60	6,32353956533	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0099	2	6,60E-05	2,00E-06	10,9	17,6844750556	5,28E-05	20	14,1475800445	3,96E-05	40	10,6106850334	2,64E-05	60	7,07379002224	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0100	2	6,60E-05	2,00E-06	10,9	17,6844750556	5,28E-05	20	14,1475800445	3,96E-05	40	10,6106850334	2,64E-05	60	7,07379002224	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0101	2	6,60E-05	2,00E-06	10,9	17,6844750556	5,28E-05	20	14,1475800445	3,96E-05	40	10,6106850334	2,64E-05	60	7,07379002224	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0024	2,3	6,60E-05	2,00E-06	10,9	9,83753417 61	5,28E-05	20	7,87002734 09	3,96E-05	40	5,90252050 567	2,64E-05	60	3,93501367045	Инструментальный
	ВСЕГО:		6,06E-04	1,79E-05			4,85E-04			3,64E-04			2,42E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,29E-04	1,19E-05	70,7		3,43E-04			2,57E-04			1,72E-04			
	10-20		1,77E-04	6,00E-06	29,3		1,42E-04			1,06E-04			7,08E-05			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Цех 01, Участок 01	0016	12	0,206755	1,0944	0,9	455,702667451	0,165404	20	364,562133961	0,124053	40	273,421600471	0,082702	60	182,28106698	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	1,472222	0,33	6,5	4118,31401735	1,1777776	20	3294,65121388	0,8833332	40	2470,98841041	0,5888888	60	1647,32560694	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	0,088	4,95E-03	0,4	2966,79201751	0,0704	20	2373,43361401	0,0528	40	1780,0752105	0,0352	60	1186,716807	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0062	3	3,05E-04	8,79E-04		1,74808573991	2,44E-04	20	1,39846859193	1,83E-04	40	1,04885144395	1,22E-04	60	0,69923429596	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,181867	0,01287	0,8	26092,3216817	0,1454936	20	20873,8573454	0,1091202	40	15655,393009	0,0727468	60	10436,9286727	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	1,205556	25,781703	5,3	4310,34235843	0,9644448	20	3448,27388674	0,7233336	40	2586,20541506	0,4822224	60	1724,13694337	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0020	16	2,863195	23,928078	12,7	2728,76736462	2,290556	20	2183,0138917	1,717917	40	1637,26041877	1,145278	60	1091,50694585	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	0,088	4,95E-03	0,4	3362,87915199	0,0704	20	2690,30332159	0,0528	40	2017,72749119	0,0352	60	1345,1516608	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0021	30	5,506142	57,143741	24,6	3224,76888575	4,4049136	20	2579,8151086	3,3036852	40	1934,86133145	2,2024568	60	1289,9075543	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	0,088	4,95E-03	0,4	3362,87915199	0,0704	20	2690,30332159	0,0528	40	2017,72749119	0,0352	60	1345,1516608	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	0,074	4,95E-03	0,3	2827,87565054	0,0592	20	2262,30052043	0,0444	40	1696,72539032	0,0296	60	1131,15026021	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6020	2	0,104604	0,161918	0,5		0,0836832	20		0,0627624	40		0,0418416	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6039	2	0,304167	0,01095	1,3		0,2433336	20		0,1825002	40		0,1216668	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	0,304167	0,0657	1,3	256,208318502	0,2433336	20	204,966654802	0,1825002	40	153,724991101	0,1216668	60	102,483327401	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0022	31	5,506142	44,183305	24,4	4637,97645127	4,4049136	20	3710,38116102	3,3036852	40	2782,78587076	2,2024568	60	1855,19058051	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,344444	0,33956	1,5	1879,69187767	0,2755552	20	1503,75350214	0,2066664	40	1127,8151266	0,1377776	60	751,876751069	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,344444	0,09698	1,5	1879,69187767	0,2755552	20	1503,75350214	0,2066664	40	1127,8151266	0,1377776	60	751,876751069	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0077	5	4,17E-04	4,80E-05		1,27651819871	3,34E-04	20	1,02121455897	2,50E-04	40	0,76591091923	1,67E-04	60	0,51060727948	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,344444	0,1248	1,5	1879,69187767	0,2755552	20	1503,75350214	0,2066664	40	1127,8151266	0,1377776	60	751,876751069	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,344444	0,11778	1,5	1879,69187767	0,2755552	20	1503,75350214	0,2066664	40	1127,8151266	0,1377776	60	751,876751069	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0085	2	0,018442	2,71E-03	0,1	494,375439188	0,0147536	20	395,500351351	0,0110652	40	296,625263513	7,38E-03	60	197,750175675	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,181867	0,39	0,8	41645,3652933	0,1454936	20	33316,2922347	0,1091202	40	24987,219176	0,0727468	60	16658,1461173	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,136	0,45	0,6	31142,3715127	0,1088	20	24913,8972101	0,0816	40	18685,4229076	0,0544	60	12456,9486051	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6035	2	4,17E-04	3,15E-04			3,34E-04	20		2,50E-04	40		1,67E-04	60		Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	6038	2	0,104604	0,124464	0,5	123,282682288	0,0836832	20	98,6261458303	0,0627624	40	73,9696093727	0,0418416	60	49,3130729152	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0027	25	2,642947	12,166228	11,7	3114,88657513	2,1143576	20	2491,9092601	1,5857682	40	1868,93194508	1,0571788	60	1245,95463005	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	0,088	0,7866	0,4	12604,1591163	0,0704	20	10083,327293	0,0528	40	7562,49546975	0,0352	60	5041,6636465	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6041	2	0,0305	6,57E-03	0,1	317,120669093	0,0244	20	253,696535275	0,0183	40	190,272401456	0,0122	60	126,848267637	Расчетный
	ВСЕГО:		22,574092	167,339401			18,0592736			13,5444552			9,0296368			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,848911	28,823649	25,7		4,6791288			3,5093466			2,3395644			
	10-20		3,06995	25,022478	13,6		2,45596			1,84197			1,22798			
	20-30		8,149089	69,309969	36,3		6,5192712			4,8894534			3,2596356			
	30-50		5,506142	44,183305	24,4		4,4049136			3,3036852			2,2024568			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Цех 01, Участок 01	0068	3	5,60E-05	2,00E-04	41,8	0,58225434325	4,48E-05	20	0,4658034746	3,36E-05	40	0,34935260595	2,24E-05	60	0,2329017373	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0077	5	2,20E-05	8,00E-06	16,4	0,06734628386	1,76E-05	20	0,05387702709	1,32E-05	40	0,04040777032	8,80E-06	60	0,02693851355	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0079	4,5	5,60E-05	5,20E-05	41,8	0,26640605245	4,48E-05	20	0,21312484196	3,36E-05	40	0,15984363147	2,24E-05	60	0,10656242098	Инструментальный
	ВСЕГО:		1,34E-04	2,60E-04			1,07E-04			8,04E-05			5,36E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,34E-04	2,60E-04	100		1,07E-04			8,04E-05			5,36E-05			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Цех 01, Участок 01	0059	8	3,06E-06	6,80E-07	31,8	8,56E-03	2,45E-06	20	6,85E-03	1,84E-06	40	5,14E-03	1,22E-06	60	3,42E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	1,60E-07	1,00E-08	1,6	5,39E-03	1,28E-07	20	4,32E-03	9,60E-08	40	3,24E-03	6,40E-08	60	2,16E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	3,50E-07	3,00E-08	3,6	0,05021423671	2,80E-07	20	0,04017138937	2,10E-07	40	0,03012854203	1,40E-07	60	0,02008569469	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	2,00E-06	5,50E-05	20,6	7,15E-03	1,60E-06	20	5,72E-03	1,20E-06	40	4,29E-03	8,00E-07	60	2,86E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	1,60E-07	1,00E-08	1,6	6,11E-03	1,28E-07	20	4,89E-03	9,60E-08	40	3,67E-03	6,40E-08	60	2,45E-03	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0094	10	1,60E-07	1,00E-08	1,6	6,11E-03	1,28E-07	20	4,89E-03	9,60E-08	40	3,67E-03	6,40E-08	60	2,45E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	1,30E-07	1,00E-08	1,3	4,97E-03	1,04E-07	20	3,97E-03	7,80E-08	40	2,98E-03	5,20E-08	60	1,99E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6039	2	1,20E-07	4,00E-09	1,2		9,60E-08	20		7,20E-08	40		4,80E-08	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	1,20E-07	3,00E-08	1,2	6,55E-04	9,60E-08	20	5,24E-04	7,20E-08	40	3,93E-04	4,80E-08	60	2,62E-04	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	6,70E-07	7,20E-07	6,9	3,66E-03	5,36E-07	20	2,93E-03	4,02E-07	40	2,19E-03	2,68E-07	60	1,46E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	6,70E-07	2,10E-07	6,9	3,66E-03	5,36E-07	20	2,93E-03	4,02E-07	40	2,19E-03	2,68E-07	60	1,46E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	6,70E-07	2,60E-07	6,9	3,66E-03	5,36E-07	20	2,93E-03	4,02E-07	40	2,19E-03	2,68E-07	60	1,46E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	6,70E-07	2,50E-07	6,9	3,66E-03	5,36E-07	20	2,93E-03	4,02E-07	40	2,19E-03	2,68E-07	60	1,46E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	3,50E-07	8,30E-07	3,6	0,08014580904	2,80E-07	20	0,06411664723	2,10E-07	40	0,04808748542	1,40E-07	60	0,03205832362	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0096	2	2,50E-07	8,30E-07	2,6	0,05724700646	2,00E-07	20	0,04579760517	1,50E-07	40	0,03434820387	1,00E-07	60	0,02289880258	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	1,60E-07	1,44E-06	1,6	0,02291665294	1,28E-07	20	0,01833332235	9,60E-08	40	0,01374999176	6,40E-08	60	9,17E-03	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6041	2	1,00E-08	3,00E-09	0,1	2,80E-05	8,00E-09	20	2,24E-05	6,00E-09	40	1,68E-05	4,00E-09	60	1,12E-05	Расчетный
	ВСЕГО:		9,71E-06	6,03E-05			7,77E-06			5,83E-06			3,88E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,71E-06	6,03E-05	100		7,77E-06			5,83E-06			3,88E-06			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Цех 01, Участок 01	0059	8	0,027778	6,00E-03	28,9	77,7046714245	0,0222224	20	62,1637371396	0,0166668	40	46,6228028547	0,0111112	60	31,0818685698	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0060	10	1,83E-03	9,90E-05	1,9	61,7969291828	1,47E-03	20	49,4375433463	1,10E-03	40	37,0781575097	7,33E-04	60	24,7187716731	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	3,52E-03	2,48E-04	3,6	505,011752102	2,82E-03	20	404,009401682	2,11E-03	40	303,007051261	1,41E-03	60	202,004700841	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	0,023333	0,495802	24,2	83,4247585755	0,0186664	20	66,7398068604	0,0139998	40	50,0548551453	9,33E-03	60	33,3699034302	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0093	10	1,83E-03	9,90E-05	1,9	70,0472441545	1,47E-03	20	56,0377953236	1,10E-03	40	42,0283464927	7,33E-04	60	28,0188976618	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	1,83E-03	9,90E-05	1,9	70,0472441545	1,47E-03	20	56,0377953236	1,10E-03	40	42,0283464927	7,33E-04	60	28,0188976618	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	1,54E-03	9,90E-05	1,6	58,9268142314	1,23E-03	20	47,1414513851	9,25E-04	40	35,3560885389	6,17E-04	60	23,5707256926	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	6,67E-03	6,53E-03	6,9	36,3829991187	5,33E-03	20	29,106399295	4,00E-03	40	21,8297994712	2,67E-03	60	14,5531996475	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	6,67E-03	1,87E-03	6,9	36,3829991187	5,33E-03	20	29,106399295	4,00E-03	40	21,8297994712	2,67E-03	60	14,5531996475	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	6,67E-03	2,40E-03	6,9	36,3829991187	5,33E-03	20	29,106399295	4,00E-03	40	21,8297994712	2,67E-03	60	14,5531996475	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	6,67E-03	2,27E-03	6,9	36,3829991187	5,33E-03	20	29,106399295	4,00E-03	40	21,8297994712	2,67E-03	60	14,5531996475	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	3,52E-03	7,50E-03	3,6	806,037850916	2,82E-03	20	644,830280733	2,11E-03	40	483,62271055	1,41E-03	60	322,415140366	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	2,83E-03	9,00E-03	2,9	648,723077172	2,27E-03	20	518,978461737	1,70E-03	40	389,233846303	1,13E-03	60	259,489230869	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	1,83E-03	0,015732	1,9	262,538905228	1,47E-03	20	210,031124183	1,10E-03	40	157,523343137	7,33E-04	60	105,015562091	Инструментальный
	ВСЕГО:		0,096526	0,547738			0,0772208			0,0579156			0,0386104			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,096526	0,547738	100		0,0772208			0,0579156			0,0386104			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)																
Цех 01, Участок 01	6020	2	0,01438	0,0152	10,5		0,011504	20		8,63E-03	40		5,75E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6039	2	0,050694	1,83E-03	36,8		0,0405552	20		0,0304164	40		0,0202776	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6040	2	0,050694	0,01095	36,9	1358,9561064	0,0405552	20	1087,16488512	0,0304164	40	815,373663839	0,0202776	60	543,58244256	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0085	2	2,14E-03	3,47E-04	1,6	57,4474875925	1,71E-03	20	45,957990074	1,29E-03	40	34,4684925555	8,57E-04	60	22,978995037	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6038	2	0,01438	0,012045	10,5		0,011504	20		8,63E-03	40		5,75E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6041	2	5,08E-03	1,10E-03	3,7		4,07E-03	20		3,05E-03	40		2,03E-03	60		Расчетный
	ВСЕГО:		0,137374	0,041462			0,1098992			0,0824244			0,0549496			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,137374	0,041462	100		0,1098992			0,0824244			0,0549496			
***Керосин (654*)(2732)																
Цех 01, Участок 01	6020	2	4,03E-03	6,25E-03	45,9	107,898337639	3,22E-03	20	86,318670111	2,42E-03	40	64,7390025832	1,61E-03	60	43,1593350555	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0085	2	7,40E-04	6,90E-05	8,4	19,8372099013	5,92E-04	20	15,869767921	4,44E-04	40	11,9023259408	2,96E-04	60	7,93488396051	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6038	2	4,00E-03	3,99E-03	45,7	1072,59020678	3,20E-03	20	858,072165425	2,40E-03	40	643,554124068	1,60E-03	60	429,036082712	Расчетный
	ВСЕГО:		8,77E-03	0,010303			7,01E-03			5,26E-03			3,51E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,77E-03	0,010303	100		7,01E-03			5,26E-03			3,51E-03			
***Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
Цех 01, Участок 01	0017	2	0,018787	3,34E-04	0,7	5033,91261923	0,0150296	20	4027,13009539	0,0112722	40	3020,34757154	7,51E-03	60	2013,56504769	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0058	2	0,018787	3,34E-04	0,7	4689,03909126	0,0150296	20	3751,23127301	0,0112722	40	2813,42345476	7,51E-03	60	1875,6156365	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0059	8	0,666667	0,15	26,7	1864,89812746	0,5333336	20	1491,91850197	0,4000002	40	1118,93887648	0,2666668	60	745,959250983	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0060	10	0,044	2,48E-03	1,7	1483,39600875	0,0352	20	1186,716807	0,0264	40	890,037605252	0,0176	60	593,358403501	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0061	11	0,063408	1,97E-03	2,5	516,281817325	0,0507264	20	413,02545386	0,0380448	40	309,769090395	0,0253632	60	206,51272693	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0066	2	0,085067	5,94E-03	3,3	12204,4984989	0,0680536	20	9763,59879911	0,0510402	40	7322,69909933	0,0340268	60	4881,79939956	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0067	2	0,021136	6,37E-04	0,8	5663,31916326	0,0169088	20	4530,65533061	0,0126816	40	3397,99149795	8,45E-03	60	2265,3276653	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0098	3	0,563889	11,899248	22,2	2016,12753132	0,4511112	20	1612,90202506	0,3383334	40	1209,67651879	0,2255556	60	806,451012529	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0099	2	0,023484	6,47E-04	0,9	6292,45776069	0,0187872	20	5033,96620855	0,0140904	40	3775,47465641	9,39E-03	60	2516,98310428	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0093	10	0,044	2,48E-03	1,7	1681,43957599	0,0352	20	1345,1516608	0,0264	40	1008,8637456	0,0176	60	672,575830398	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0094	10	0,044	2,48E-03	1,7	1681,43957599	0,0352	20	1345,1516608	0,0264	40	1008,8637456	0,0176	60	672,575830398	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0095	10	0,037	2,48E-03	1,5	1413,93782527	0,0296	20	1131,15026021	0,0222	40	848,362695161	0,0148	60	565,575130107	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0100	2	0,023484	6,37E-04	0,9	6292,45776069	0,0187872	20	5033,96620855	0,0140904	40	3775,47465641	9,39E-03	60	2516,98310428	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0101	2	0,023484	6,37E-04	0,9	6292,45776069	0,0187872	20	5033,96620855	0,0140904	40	3775,47465641	9,39E-03	60	2516,98310428	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0023	9,8	0,161111	0,15672	6,3	879,21124509	0,1288888	20	703,368996072	0,0966666	40	527,526747054	0,0644444	60	351,684498036	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0024	2,3	0,023484	7,04E-04	0,9	3500,37352412	0,0187872	20	2800,2988193	0,0140904	40	2100,22411447	9,39E-03	60	1400,14940965	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0025	9,8	0,161111	0,04476	6,3	879,21124509	0,1288888	20	703,368996072	0,0966666	40	527,526747054	0,0644444	60	351,684498036	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0081	9,8	0,161111	0,0576	6,3	879,21124509	0,1288888	20	703,368996072	0,0966666	40	527,526747054	0,0644444	60	351,684498036	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0082	9,8	0,161111	0,05436	6,3	879,21124509	0,1288888	20	703,368996072	0,0966666	40	527,526747054	0,0644444	60	351,684498036	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0089	2	0,085067	0,18	3,3	19479,3243931	0,0680536	20	15583,4595145	0,0510402	40	11687,5946359	0,0340268	60	7791,72975726	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0096	2	0,068	0,225	2,7	15571,1857563	0,0544	20	12456,9486051	0,0408	40	9342,7114538	0,0272	60	6228,47430253	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0097	1,8	0,044	0,3933	1,7	6302,07955813	0,0352	20	5041,6636465	0,0264	40	3781,24773488	0,0176	60	2520,83182325	Инструментальный
	ВСЕГО:		2,542188	13,182729461			2,0337504			1,5253128			1,0168752			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,47878	13,180758461	97,5		1,983024			1,487268			0,991512			
	10-20		0,063408	1,97E-03	2,5		0,0507264			0,0380448			0,0253632			
*****Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)(2868)**																
Цех 01, Участок 01	0063	5	9,90E-07	1,80E-07	100	3,42E-03	7,92E-07	20	2,74E-03	5,94E-07	40	2,05E-03	3,96E-07	60	1,37E-03	Инструментальный
	ВСЕГО:		9,90E-07	1,80E-07			7,92E-07			5,94E-07			3,96E-07			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,90E-07	1,80E-07	100		7,92E-07			5,94E-07			3,96E-07			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Цех 01, Участок 01	0061	11	8,38E-03	0,0185518	1,5	68,2236523367	6,70E-03	20	54,5789218694	5,03E-03	40	40,934191402	3,35E-03	60	27,2894609347	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0062	3	1,10E-05	3,20E-05		0,06304571521	8,80E-06	20	0,05043657217	6,60E-06	40	0,03782742913	4,40E-06	60	0,02521828608	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0063	5	0,124659	0,0353002	22,6	431,262403923	0,0997272	20	345,009923138	0,0747954	40	258,757442354	0,0498636	60	172,504961569	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0064	2	6,03E-03	0,010141	1,1	21,5596491754	4,82E-03	20	17,2477193403	3,62E-03	40	12,9357895053	2,41E-03	60	8,62385967017	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0065	2	2,35E-03	1,10E-03	0,4	8,39860960416	1,88E-03	20	6,71888768332	1,41E-03	40	5,03916576249	9,40E-04	60	3,35944384166	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0069	6	0,061425	0,127371	11,1	549,334715454	0,04914	20	439,467772363	0,036855	40	329,600829273	0,02457	60	219,733886182	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0070	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0071	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0072	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0073	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0074	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0075	6	8,06E-03	0,051679	1,5	7,01995915898	6,44E-03	20	5,61596732719	4,83E-03	40	4,21197549539	3,22E-03	60	2,80798366359	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0078	1,2	0,01305	5,64E-04	2,4	400,778432432	0,01044	20	320,622745946	7,83E-03	40	240,467059459	5,22E-03	60	160,311372973	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0083	5	2,61E-03	3,48E-04	0,5	23,3416948691	2,09E-03	20	18,6733558953	1,57E-03	40	14,0050169215	1,04E-03	60	9,33667794765	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0084	5	2,61E-03	2,80E-05	0,5	23,3416948691	2,09E-03	20	18,6733558953	1,57E-03	40	14,0050169215	1,04E-03	60	9,33667794765	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6033	2	0,02267	9,13E-04	4,1		0,018136	20		0,013602	40		9,07E-03	60		Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6034	2	0,02069	4,45E-03	3,8		0,016552	20		0,012414	40		8,28E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6036	2	4,40E-04	2,50E-05	0,1		3,52E-04	20		2,64E-04	40		1,76E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6037	2	0,23778	0,027804	42,9	226,61617667	0,190224	20	181,292941336	0,142668	40	135,969706002	0,095112	60	90,6464706678	Расчетный
	ВСЕГО:		0,551033	0,5367012			0,4408264			0,3306198			0,2204132			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,542654	0,5181494	98,5		0,4341232			0,3255924			0,2170616			
	10-20		8,38E-03	0,0185518	1,5		6,70E-03			5,03E-03			3,35E-03			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0020	16	1,324499	11,069008	26,2	1262,31348046	1,0595992	20	1009,85078436	0,7946994	40	757,388088273	0,5297996	60	504,925392182	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6006	2	0,015044	0,02033	0,3		0,0120352	20		9,03E-03	40		6,02E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6007	2	0,154889	1,124091	3,1	90,7134665151	0,1239112	20	72,5707732121	0,0929334	40	54,4280799091	0,0619556	60	36,285386606	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0021	30	0,442977	4,597288	8,8	259,437269635	0,3543816	20	207,549815708	0,2657862	40	155,662361781	0,1771908	60	103,774907854	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6009	2	0,034723	0,349724	0,7		0,0277784	20		0,0208338	40		0,0138892	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6010	2	0,229824	3,159669	4,5	193,587143219	0,1838592	20	154,869714575	0,1378944	40	116,152285931	0,0919296	60	77,4348572875	Расчетный
Цех 01, Участок 01	0022	31	2,436369	19,550322	48,2	2052,22132822	1,9490952	20	1641,77706258	1,4618214	40	1231,33279693	0,9745476	60	820,888531288	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6013	2	1,84E-03	0,01362			1,47E-03	20		1,10E-03	40		7,36E-04	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6014	2	1,92E-03	0,036376		2,262846067	1,54E-03	20	1,8102768536	1,15E-03	40	1,3577076402	7,68E-04	60	0,9051384268	Расчетный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0027	25	0,212629	0,978789	4,2	250,597237698	0,1701032	20	200,477790159	0,1275774	40	150,358342619	0,0850516	60	100,238895079	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6018	2	0,028147	0,173043	0,6		0,0225176	20		0,0168882	40		0,0112588	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6019	2	0,1728	3,097612	3,4	1406,9754295	0,13824	20	1125,5803436	0,10368	40	844,185257701	0,06912	60	562,7901718	Расчетный
	ВСЕГО:		5,055661	44,169872			4,0445288			3,0333966			2,0222644			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,639187	7,974465	12,6		0,5113496			0,3835122			0,2556748			
	10-20		1,324499	11,069008	26,2		1,0595992			0,7946994			0,5297996			
	20-30		0,655606	5,576077	13		0,5244848			0,3933636			0,2622424			
	30-50		2,436369	19,550332	48,2		1,9490952			1,4618214			0,9745476			
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
Цех 01, Участок 01	0061	11	1,54E-03	3,41E-03	0,7	12,530874919	1,23E-03	20	10,0246999352	9,23E-04	40	7,5185249514	6,16E-04	60	5,0123499676	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0063	5	0,038079	0,0123602	18,1	131,735703631	0,0304632	20	105,388562905	0,0228474	40	79,0414221788	0,0152316	60	52,6942814525	Инструментальный

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Цех 01, Участок 01	0065	2	1,54E-03	7,20E-04	0,7	5,50253732686	1,23E-03	20	4,40202986149	9,23E-04	40	3,30152239612	6,16E-04	60	2,20101493074	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0069	6	0,026487	0,054923	12,6	236,87795862	0,0211896	20	189,502366896	0,0158922	40	142,126775172	0,0105948	60	94,751183448	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0078	1,2	5,67E-03	2,45E-04	2,7	174,131318919	4,54E-03	20	139,305055135	3,40E-03	40	104,478791351	2,27E-03	60	69,6525275675	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0083	5	1,71E-03	2,28E-04	0,8	15,2928345694	1,37E-03	20	12,2342676555	1,03E-03	40	9,17570074165	6,84E-04	60	6,11713382777	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	0084	5	1,71E-03	1,80E-05	0,8	15,2928345694	1,37E-03	20	12,2342676555	1,03E-03	40	9,17570074165	6,84E-04	60	6,11713382777	Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6033	2	1,60E-03	3,50E-05	0,8		1,28E-03	20		9,60E-04	40		6,40E-04	60		Инструментальный
Цех 01, Участок 01	6034	2	7,88E-03	1,70E-03	3,8		6,31E-03	20		4,73E-03	40		3,15E-03	60		Расчетный
Цех 01, Участок 01	6037	2	0,124	0,015624	59		0,0992	20		0,0744	40		0,0496	60		Расчетный
	ВСЕГО:		0,210218	0,0892639			0,1681744			0,1261308			0,0840872			
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		0,208679	0,0858565	99,3		0,1669432			0,1252074			0,0834716			
	10-20		1,54E-03	3,41E-03	0,7		1,23E-03			9,23E-04			6,16E-04			
Всего по предприятию:																
			45,3233477	318,555972			36,25867816	20		27,19400862	40		18,12933908	60		
В том числе по градациям высот																
	10-20		45,3233477	318,555972	100		36,25867816	20		27,19400862	40		18,12933908	60		

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Контроль за соблюдением установленных НДВ осуществляется в соответствии с «Экологическим кодексом Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК, Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, а также программой производственного экологического контроля объекта.

Контроль за соблюдением НДВ включает государственный экологический контроль, осуществляемый уполномоченным государственным органом, и производственный экологический контроль, осуществляемый оператором объекта.

Ответственность за организацию производственного экологического контроля, обеспечение его полноты и достоверности, а также своевременное представление отчетности возлагается на оператора объекта. Непосредственное проведение контроля организуется работником, ответственным за охрану окружающей среды, назначенным распорядительным документом по предприятию.

Результаты производственного экологического контроля регистрируются в журналах учета, систематизируются в составе внутренней экологической документации и используются при формировании периодической отчетности по производственному экологическому контролю.

Контроль выбросов загрязняющих веществ на источниках осуществляется инструментальным и расчетным методами. Выбор метода контроля выполнен с учетом конструкции источника выбросов, режима работы оборудования, наличия технически доступных и соответствующих требованиям мест отбора проб, возможности обеспечения установившегося режима работы оборудования в период измерений, а также представительности получаемых результатов.

При наличии технической возможности приоритетным является инструментальный метод контроля. Инструментальные измерения проводятся аккредитованной лабораторией при нормальном регламентном режиме работы оборудования и нагрузке, соответствующей наиболее неблагоприятным условиям воздействия на атмосферный воздух.

Инструментальный контроль предусмотрен:

– на источниках №№ 0020, 0021, 0022 и 0027 - один раз в полугодие по азота диоксиду, азота оксиду, серы диоксиду, углерода оксиду и пыли неорганической, содержащей 70–20 % диоксида кремния;

– на источниках №№ 0083 и 0084 - один раз в год по взвешенным частицам и пыли абразивной.

На источниках №№ 0083 и 0084 одновременно осуществляется инструментальная оценка эффективности работы установок очистки газа путем определения содержания пыли до и после очистки. Согласно результатам измерений 2025 года фактическая эффективность очистки составила соответственно 90,5 и 90,0 %, а суммарный массовый выброс пыли после очистки - 0,0032 и 0,0042 г/с.

Расчетный метод контроля применяется для неорганизованных источников выбросов, а также для организованных источников, на которых проведение представительных прямых измерений ограничено конструктивными или эксплуатационными особенностями. К таким особенностям относятся отсутствие технически пригодного измерительного сечения и оборудованного места отбора проб, недостаточная протяженность прямолинейного участка газохода, удаление загрязняющих веществ через общеобменную вентиляцию или аэрационные проемы, объединение выбросов нескольких периодически работающих единиц оборудования, а также отсутствие

установившегося режима выброса в течение времени, необходимого для отбора представительной пробы.

Для организованных источников, на которых прямые измерения в существующей точке выброса не обеспечивают представительного результата вследствие конструкции отводящего устройства, нестационарного или периодического режима образования выбросов. Фактические значения выбросов определяются по утвержденным расчетным методикам с использованием данных первичного учета за контролируемый период и сопоставляются с установленными нормативами (г/с и т/год).

Техническое обоснование применения расчетного метода представлено в таблице 5.2.

Для каждого организованного источника, контролируемого расчетным методом, техническая причина невозможности или непредставительности прямых измерений приводится отдельно в обосновании выбора метода контроля.

Расчетный контроль проводится по фактическим данным за отчетный период, включая:

– продолжительность работы технологического оборудования, котлов, дизельных установок и иных источников выделения;

– фактический расход топлива, сырья и материалов;

– количество выполненных технологических операций или произведенной продукции;

– технические характеристики и фактическую нагрузку оборудования;

– сведения о работе и эффективности установок очистки газа;

– иные параметры, входящие в расчетные формулы.

Фактические выбросы определяются по тем же утвержденным расчетным методикам, которые применялись при инвентаризации источников выбросов и разработке НДВ. Расчет выполняется за каждый отчетный период с последующим сопоставлением полученных значений с установленными нормативами в г/с и т/год.

В 2023–2025 годах на источниках №№ 0020, 0021, 0022, 0027, 0083 и 0084 проводился инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ и эффективности установок очистки газа. Результаты измерений использованы при анализе фактических режимов работы источников и параметров выбросов. Протоколы инструментальных измерений и акты определения эффективности установок очистки газа приведены в приложении 23.

Оператором ежегодно представляется статистическая отчетность по форме 2-ТП (воздух) «Отчет об охране атмосферного воздуха». Согласно представленной отчетности фактический валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников составил:

– в 2023 году - 177,64832 т при разрешенном объеме 317,82311 т;

– в 2024 году - 140,26347 т при разрешенном объеме 317,82310 т;

– в 2025 году - 104,39271 т при разрешенном объеме 317,82308 т.

Таким образом, в рассматриваемые отчетные периоды фактический валовый выброс не превышал установленного разрешенного годового объема. Данные статистической отчетности используются для контроля годового материального баланса и анализа динамики выбросов.

План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов на период 2027-2036 года представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов на 2027-2036 гг.

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0016	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Котельная здание 120А к/а MBS-160	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.09510700	145.623947	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01545500	23.664064	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00755700	11.570969	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.17773700	272.143623	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.20675500	316.574797	Силами оператора	0001
0017	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Котельная здания 120А	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00005300	13.250000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.01878700	4696.750000	Силами оператора	0001
0058	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Котельная здания 120А	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00005300	12.325581	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.01878700	4369.069767	Силами оператора	0001
0059	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Дизельные электростанции ДЭС-300 Г-1 и ДЭС-300 Г-2	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	1.86666700	4553.957063	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.30333300	740.017077	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.09722200	237.184679	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.38888900	948.741156	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	1.47222200	3591.661381	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000306	0.007465	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.02777800	67.767748	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.66666700	1626.413759	Силами оператора	0001
0060	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Дизельная электростанция AKSA AJD44	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.10071100	2962.088235	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01636600	481.352941	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00855600	251.647059	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.01344400	395.411765	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.08800000	2588.235294	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000016	0.004706	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00183300	53.911765	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.04400000	1294.117647	Силами оператора	0001
0098	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Стационарная дизельная электростанция TBd 970TS-10500 CG (BAUDOUIN 12M26G1000/5e2)	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	1.49333300	4974.460360	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.24266700	808.351099	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.09722200	323.857428	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.23333300	777.258494	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	1.20555600	4015.842771	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000200	0.006662	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.02333300	77.724850	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.56388900	1878.377748	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0061	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Склад ГСМ для ДЭС здания 120А	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00017700	1.342944	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.06340800	481.092564	Силами оператора	0001
		Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00783000	59.408194	Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.00513000	38.922610	Силами оператора	0001
0062	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Электросварка и Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123)	1 раз в квартал	0.00092400	4.620000	Силами оператора	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143)	1 раз в квартал	0.00003100	0.155000	Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00025000	1.250000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.00030500	1.525000	Силами оператора	0001
		Фтористые газообразные соединения (0342)	1 раз в квартал	0.00001100	0.055000	Силами оператора	0001
0063	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Настольно-сверлильный 2М112	Соляная кислота (0316)	1 раз в квартал	0.00013200	0.425532	Силами оператора	0001
		Серная кислота (0322)	1 раз в квартал	0.00002700	0.087041	Силами оператора	0001
		Эмульсол (2868)	1 раз в квартал	0.00000099	0.003191	Силами оператора	0001
		Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.13095000	422.147002	Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.04086000	131.721470	Силами оператора	0001
0064	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Настольно-сверлильный 2М112	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00504000	16.788807	Силами оператора	0001
0065		Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00783000	26.082612	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Заточной ЭЗС-2, d=400 мм	Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.00513000	17.088608	Силами оператора	0001
0066	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Дизельная электростанция AKSA APD 145C	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.22528000	28160.000000	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.03660800	4576.000000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.01466700	1833.375000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.03520000	4400.000000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.18186700	22733.375000	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000035	0.043750	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00352000	440.000000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.08506700	10633.375000	Силами оператора	0001
0067	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; ДКХОЯТ, резервуар ДЭС	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00005900	14.750000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.02113600	5284.000000	Силами оператора	0001
0099	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»; Резервуар СДЭС BS875H-B	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00006600	16.500000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.02348400	5871.000000	Силами оператора	0001
0020	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Котельная здание 323 к/а КСТ-1 (МС-500 - резервный)	Азота диоксид (0301)	1 раз в полугодие	0.28518500	188.864238	Аккредитованной лабораторией	0002
		Азота оксид (0304)	1 раз в полугодие	0.04634300	30.690728	Аккредитованной лабораторией	0002
		Серы диоксид (0330)	1 раз в полугодие	0.56689300	375.425828	Аккредитованной лабораторией	0002

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода оксид (0337)	1 раз в полугодие	2.86319500	1896.155629	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в полугодие	1.32449900	877.151656	Аккредитованной лабораторией	0002
6006	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Склад угля здания 323	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.01504400		Силами оператора	0001
6007	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Площадка ЗШО здания 323	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.15488900		Силами оператора	0001
0093	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.10071100	3357.033333	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01636600	545.533333	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00855600	285.200000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.01344400	448.133333	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.08800000	2933.333333	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000016	0.005333	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00183300	61.100000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.04400000	1466.666667	Силами оператора	0001
0068	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Электросварка и Газовая сварка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123)	1 раз в квартал	0.00137500	12.466002	Силами оператора	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143)	1 раз в квартал	0.00015300	1.387126	Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00061100	5.539438	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Фтористые газообразные соединения (0342)	1 раз в квартал	0.00005600	0.507706	Силами оператора	0001
0069	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Плоскошлифовальный 3Г71М	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.06142500	511.875000	Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.02648700	220.725000	Силами оператора	0001
0070	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0071	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0072	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0073	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0074	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0075	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Здание 323. Металлообрабатывающие станки (вытяжная система)	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00805500	6.548780	Силами оператора	0001
0076	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»; Промплощадка №5, здание 135	Серная кислота (0322)	1 раз в квартал	0.00003300	0.219707	Силами оператора	0001
0021		Азота диоксид (0301)	1 раз в полугодие	0.54843300	222.940244	Аккредитованной лабораторией	0002

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Котельная здание 336 к/а КСТ-1,0	Азота оксид (0304)	1 раз в полугодие	0.08912100	36.228049	Аккредитованной лабораторией	0002
		Серы диоксид (0330)	1 раз в полугодие	1.09017900	443.162195	Аккредитованной лабораторией	0002
		Углерода оксид (0337)	1 раз в полугодие	5.50614200	2238.269106	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в полугодие	0.44297700	180.071951	Аккредитованной лабораторией	0002
6009	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Склад угля здания 336	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.03472300		Силами оператора	0001
6010	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Площадка ЗШО здания 336	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.22982400		Силами оператора	0001
0094	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.10071100	3357.033333	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01636600	545.533333	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00855600	285.200000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.01344400	448.133333	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.08800000	2933.333333	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000016	0.005333	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00183300	61.100000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.04400000	1466.666667	Силами оператора	0001
0095		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.08468900	2822.966667	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Дизельная электростанция AKSA AJD 37 CH	Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01376200	458.733333	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00719400	239.800000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.01130600	376.866667	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.07400000	2466.666667	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000013	0.004333	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00154200	51.400000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.03700000	1233.333333	Силами оператора	0001
6039	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Бензиновый генератор Honda EG 5500	Свинец и его неорганические соединения (0184)	1 раз в квартал	0.00015200		Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.02027800		Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00029400		Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00101400		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.30416700		Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000012		Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.05069400		Силами оператора	0001
6040	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Бензиновый генератор Yamaha EF6600	Свинец и его неорганические соединения (0184)	1 раз в квартал	0.00015200		Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.02027800		Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00029400		Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00101400		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.30416700		Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000012		Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.05069400		Силами оператора	0001
0100	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Резервуар ДЭС PCA POWER PRD-55	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00006600	16.500000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.02348400	5871.000000	Силами оператора	0001
0101	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Резервуар ДЭС AKSA AJD 37 CH	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00006600	16.500000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.02348400	5871.000000	Силами оператора	0001
6020	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»; Гараж промплощадки № 6	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00584400		Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.00093500		Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00045700		Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00070700		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.10460400		Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.01438000		Силами оператора	0001
		Керосин (2732)	1 раз в квартал	0.00402500		Силами оператора	0001
0022	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Котельная площадка Р, здание 24 к/а КСТ-1,0	Азота диоксид (0301)	1 раз в полугодие	0.54843300	320.721053	Аккредитованной лабораторией	0002
		Азота оксид (0304)	1 раз в полугодие	0.08912100	52.117544	Аккредитованной лабораторией	0002

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Серы диоксид (0330)	1 раз в полугодие	1.09017900	637.531579	Аккредитованной лабораторией	0002
		Углерода оксид (0337)	1 раз в полугодие	5.50614200	3219.966082	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в полугодие	2.43636900	1424.777193	Аккредитованной лабораторией	0002
6013	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Склад угля здания 24	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.00184000		Силами оператора	0001
6014	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Площадка ЗШО здания 24	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.00192000		Силами оператора	0001
0024	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Площадка «Р», резервуар РГС-10	Сероводород (0333)	1 раз в квартал	0.00006600	9.166667	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.02348400	3261.666667	Силами оператора	0001
0023	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная электростанция 1Д12 №1 (У14-ГС)	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.42666700	2030.780581	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.06933300	330.000000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.02777800	132.213232	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.06666700	317.310804	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.34444400	1639.428843	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000067	0.003189	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00666700	31.732508	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.16111100	766.830081	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0025	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная электростанция 1Д12 №2 (У14-ГС)	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.42666700	2030.780581	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.06933300	330.000000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.02777800	132.213232	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.06666700	317.310804	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.34444400	1639.428843	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000067	0.003189	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00666700	31.732508	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.16111100	766.830081	Силами оператора	0001
0081	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная электростанция АД 200-Т400 №3	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.42666700	2030.780581	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.06933300	330.000000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.02777800	132.213232	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.06666700	317.310804	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.34444400	1639.428843	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000067	0.003189	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00666700	31.732508	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.16111100	766.830081	Силами оператора	0001
0082	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.42666700	2030.780581	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	электростанция 1Д12 №4 (У14-ГС)	Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.06933300	330.000000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.02777800	132.213232	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.06666700	317.310804	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.34444400	1639.428843	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000067	0.003189	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00666700	31.732508	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.16111100	766.830081	Силами оператора	0001
0089	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная электростанция ДГ-5 AKSA APD 145 C №5	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.22528000	45056.000000	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.03660800	7321.600000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.01466700	2933.400000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.03520000	7040.000000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.18186700	36373.400000	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000035	0.070000	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00352000	704.000000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.08506700	17013.400000	Силами оператора	0001
0096	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Дизельная электростанция ДГ-7 ARD 90A	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.15564400	31128.800000	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.02529200	5058.400000	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.01322200	2644.400000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.02077800	4155.600000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.13600000	27200.000000	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000025	0.050000	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00283300	566.600000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.06800000	13600.000000	Силами оператора	0001
0077	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Электросварка и Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123)	1 раз в квартал	0.00061400	1.751284	Силами оператора	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143)	1 раз в квартал	0.00006100	0.173987	Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00032800	0.935539	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.00041700	1.189390	Силами оператора	0001
		Фтористые газообразные соединения (0342)	1 раз в квартал	0.00002200	0.062750	Силами оператора	0001
0078	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Универсально-заточной 3Б641	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.01305000	373.925501	Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.00567000	162.464183	Силами оператора	0001
6033	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Отрезной МОД-82-40	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.01827000		Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.00160000		Силами оператора	0001
0079	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Электросварка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123)	1 раз в квартал	0.00137500	6.094858	Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143)	1 раз в квартал	0.00015300	0.678191	Силами оператора	0001
		Фтористые газообразные соединения (0342)	1 раз в квартал	0.00005600	0.248227	Силами оператора	0001
6035	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Газовая резка	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123)	1 раз в квартал	0.00061400		Силами оператора	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143)	1 раз в квартал	0.00001100		Силами оператора	0001
		Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00032800		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.00041700		Силами оператора	0001
6034	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Настольно-сверлильный 2М112	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.02025000		Силами оператора	0001
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.00788400		Силами оператора	0001
0080	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Промплощадка №7, здание 3	Серная кислота (0322)	1 раз в квартал	0.00001400	0.123894	Силами оператора	0001
6036	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Настольно-сверлильный 2М112	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.00044000		Силами оператора	0001
0083	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Заточной ЭЗС-2, d=400 мм	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в год	0.00261000	21.750000	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в год	0.00171000	14.250000	Аккредитованной лабораторией	0002
0084	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Заточной ЭЗС-2, d=400 мм	Взвешенные частицы (2902)	1 раз в год	0.00261000	21.750000	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль абразивная (2930)	1 раз в год	0.00171000	14.250000	Аккредитованной лабораторией	0002
6037		Взвешенные частицы (2902)	1 раз в квартал	0.23778000		Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Обдирочно-шлифовальный	Пыль абразивная (2930)	1 раз в квартал	0.12400000		Силами оператора	0001
6038	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Гараж здания 26	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00578800		Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.00092600		Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00045700		Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00070700		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.10460400		Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.01438000		Силами оператора	0001
		Керосин (2732)	1 раз в квартал	0.00400300		Силами оператора	0001
0085	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР; Посты технического обслуживания автотранспорта	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00156900	39.225000	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.00025100	6.275000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00010700	2.675000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00024400	6.100000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.01844200	461.050000	Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.00214300	53.575000	Силами оператора	0001
		Керосин (2732)	1 раз в квартал	0.00074000	18.500000	Силами оператора	0001
0027		Азота диоксид (0301)	1 раз в полугодие	0.26324800	215.777049	Аккредитованной лабораторией	0002

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР; Котельная площадка Ш к/а КВр-1,0_КБ	Азота оксид (0304)	1 раз в полугодие	0.04277800	35.063934	Аккредитованной лабораторией	0002
		Серы диоксид (0330)	1 раз в полугодие	0.52328600	428.922951	Аккредитованной лабораторией	0002
		Углерода оксид (0337)	1 раз в полугодие	2.64294700	2166.350000	Аккредитованной лабораторией	0002
		Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в полугодие	0.21262900	174.286066	Аккредитованной лабораторией	0002
6018	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР; Склад угля площадки «Ш»	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.02814700		Силами оператора	0001
6019	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР; Площадка ЗШО площадки «Ш»	Пыль неорганическая, содержащая 70–20 % диоксида кремния (2908)	1 раз в квартал	0.17280000		Силами оператора	0001
0097	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР; Дизельная электростанция PCA POWER PRD-55 KWA	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.10071100	12588.875000	Силами оператора	0001
		Азота оксид (0304)	1 раз в квартал	0.01636600	2045.750000	Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00855600	1069.500000	Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.01344400	1680.500000	Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.08800000	11000.000000	Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000016	0.020000	Силами оператора	0001
		Формальдегид (1325)	1 раз в квартал	0.00183300	229.125000	Силами оператора	0001
		Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	1 раз в квартал	0.04400000	5500.000000	Силами оператора	0001
6041		Свинец и его неорганические соединения (0184)	1 раз в квартал	0.00001500		Силами оператора	0001

Номер источника	Производство, цех, участок	Контролируемое загрязняющее вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимого выброса		Кем осуществляется контроль	Метод контроля
				г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР; Бензиновый генератор Honda EG 5500	Азота диоксид (0301)	1 раз в квартал	0.00203300		Силами оператора	0001
		Углерод (сажа) (0328)	1 раз в квартал	0.00002900		Силами оператора	0001
		Серы диоксид (0330)	1 раз в квартал	0.00010200		Силами оператора	0001
		Углерода оксид (0337)	1 раз в квартал	0.03050000		Силами оператора	0001
		Бенз(а)пирен (0703)	1 раз в квартал	0.00000001		Силами оператора	0001
		Бензин (пары бензина) (2704)	1 раз в квартал	0.00508300		Силами оператора	0001
ПРИМЕЧАНИЕ							
Методики проведения контроля:							
0001 - расчетный метод по методике, использованной при определении выбросов, с контролем исходных параметров, входящих в расчетные формулы.							
0002 - инструментальный метод по методикам измерений, действующим на дату проведения производственного экологического контроля.							

Таблица 5.2 – Техническое обоснование применения расчетного метода контроля на организованных источниках выбросов.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
1	Промплощадка № 4 площадка 1А КИР «Байкал-1»	0016	Котельная здание 120А к/а MBS-160	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337)	Выброс формируется при сжигании топлива и зависит от фактической тепловой нагрузки. Существующий дымовой тракт малого котлоагрегата не имеет стационарного измерительного сечения с нормируемыми прямолинейными участками и безопасным доступом для отбора проб. Расчет по топливному балансу и характеристикам топлива обеспечивает воспроизводимую оценку максимального и валового выброса за контролируемый период.	Фактический расход и вид топлива; часы работы; тепловая нагрузка; КПД; зольность, сернистость и низшая теплота сгорания топлива; техническое состояние котлоагрегата. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
2	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0017	Резервуар дизельного топлива при котельной здания 120А. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.
3	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0058	Резервуар дизельного топлива при котельной здания 120А. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
4	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0059	Дизельные электростанции ДЭС-300 Г-1 и ДЭС-300 Г-2. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
5	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0060	Дизельная электростанция AKSA AJD44. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
6	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0098	Стационарная дизельная электростанция TBd 970TS-10500 CG (BAUDOUIN 12M26G1000/5e2). Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Электрическая нагрузка стационарной ДЭС изменяется в зависимости от режима автономного электроснабжения. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
7	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0061	Три резервуара дизельного топлива склада ГСМ для ДЭС здания 120А; сверлильный, токарный и заточной станки. Пары топлива отводятся через дыхательную арматуру; пыль от станков - местными отсосами. Выброс от заточного станка проходит через пылеосадительную камеру.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754); Взвешенные частицы (2902); Пыль абразивная (2930)	В один ИЗА объединены неоднородные, не одновременно работающие источники: дыхательные выбросы резервуаров и периодическое пылевыделение от станков. Единичный замер в вентиляционном тракте не характеризует вклад каждого процесса и квартальный режим работы. Расчет выполняется раздельно по обороту топлива и времени работы станков с последующим суммированием. Для пылеосадительной камеры дополнительно контролируются работоспособность и фактическая эффективность.	Оборот и параметры хранения дизельного топлива; число заполнений; фактическое время работы каждого станка; обрабатываемый материал и инструмент; состояние и эффективность пылеосадительной камеры. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
8	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0062	Электросварка и Газовая резка. Выделения удаляются местной и/или общеобменной вытяжной вентиляцией.	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123); Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143); Азота диоксид (0301); Углерода оксид (0337); Фтористые газообразные соединения (0342)	Сварка и резка выполняются кратковременно, отдельными операциями, с применением различных марок материалов. Выделения смешиваются с вентиляционным воздухом помещения; устойчивые расход и концентрация в газоходе отсутствуют. Расчет по фактическому расходу электродов, проволоки и продолжительности газовой резки позволяет учесть состав и объем выполненных работ.	Марка и масса электродов/проволоки; продолжительность и вид сварки; длина или время газовой резки; число одновременно работающих постов; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.
9	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0063	Сверлильный 2М112, токарный 1К625, заточной ЭЗС-2, точильно-шлифовальный 3К634, универсально-заточной 3А64Д, фрезерные 6Н-81 и 676, ножовочный 872М; операции с кислотами в помещениях 15 и 15А здания 101. Отвод - местными отсосами и вентиляционными системами; заточной станок оборудован пылеосадительной камерой.	Соляная кислота (0316); Серная кислота (0322); Эмульсол (2868); Взвешенные частицы (2902); Пыль абразивная (2930)	К вентиляционным системам относятся неоднородные и не одновременно работающие процессы: механическая обработка, применение СОЖ и лабораторные операции с кислотами. Состав выброса изменяется в зависимости от выполняемой операции, поэтому единичный замер не является представительным для квартала. Расчет ведется раздельно по времени работы оборудования, расходу материалов и реагентов. Для пылеосадительной камеры дополнительно контролируются работоспособность и фактическая эффективность.	Время работы каждого станка; вид материала и инструмента; расход СОЖ и кислот; число и продолжительность лабораторных операций; состояние и эффективность пылеосадительной камеры. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
10	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0064	Сверлильный станок 2М112 и токарный станок 1К62. Отвод пылевоздушной смеси - местным отсосом через вентиляционный канал.	Взвешенные частицы (2902)	Станки работают периодически и, как правило, не одновременно; пылевыделение зависит от обрабатываемого материала, инструмента и нагрузки. Вентиляционный канал не имеет измерительного сечения, позволяющего отобрать представительную пробу при каждом сочетании операций. Расчет по фактическому времени работы и удельным показателям учитывает реальный объем механической обработки.	Тип и число станков; фактическое время работы; обрабатываемый материал; диаметр и тип абразивного инструмента; коэффициент одновременности; время работы местных отсосов. Периодичность: 1 раз в квартал.
11	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0065	Заточной станок ЭЗС-2, d = 400 мм. Местный отсос с пылеосадительной камерой.	Взвешенные частицы (2902); Пыль абразивная (2930)	Станки работают периодически и, как правило, не одновременно; пылевыделение зависит от обрабатываемого материала, инструмента и нагрузки. Вентиляционный канал не имеет измерительного сечения, позволяющего отобрать представительную пробу при каждом сочетании операций. Расчет по фактическому времени работы и удельным показателям учитывает реальный объем механической обработки. Для источника, оборудованного пылеосадительной камерой, расчет дополняется контролем ее работоспособности и фактической эффективности.	Тип и число станков; фактическое время работы; обрабатываемый материал; диаметр и тип абразивного инструмента; коэффициент одновременности; время работы местных отсосов. Состояние и фактическая эффективность пылеосадительной камеры. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
12	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0066	Дизельная электростанция AKSA APD 145C. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
13	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0067	Резервуар дизельного топлива ДКХОЯТ. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
14	Промплощадка № 4 - площадка 1А КИР «Байкал-1»	0099	Резервуар дизельного топлива стационарной ДЭС BS875H-B. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.
15	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0093	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
16	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0068	Электросварка и Газовая сварка. Выделения удаляются местной и/или общеобменной вытяжной вентиляцией.	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123); Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143); Азота диоксид (0301); Фтористые газообразные соединения (0342)	Сварка и резка выполняются кратковременно, отдельными операциями, с применением различных марок материалов. Выделения смешиваются с вентиляционным воздухом помещения; устойчивые расход и концентрация в газоходе отсутствуют. Расчет по фактическому расходу электродов, проволоки и продолжительности газовой резки позволяет учесть состав и объем выполненных работ.	Марка и масса электродов/проволоки; продолжительность и вид сварки; длина или время газовой резки; число одновременно работающих постов; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.
17	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0069	Плоскошлифовальный станок 3Г71М. Местный отсос с пылеосадительной камерой.	Взвешенные частицы (2902); Пыль абразивная (2930)	Станки работают периодически и, как правило, не одновременно; пылевыделение зависит от обрабатываемого материала, инструмента и нагрузки. Вентиляционный канал не имеет измерительного сечения, позволяющего отобрать представительную пробу при каждом сочетании операций. Расчет по фактическому времени работы и удельным показателям учитывает реальный объем механической обработки. Для источника, оборудованного пылеосадительной камерой, расчет дополняется контролем ее работоспособности и фактической эффективности.	Тип и число станков; фактическое время работы; обрабатываемый материал; диаметр и тип абразивного инструмента; коэффициент одновременности; время работы местных отсосов. Состояние и фактическая эффективность пылеосадительной камеры. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
18	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0070	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0070 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.
19	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0071	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0071 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
20	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0072	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0072 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.
21	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0073	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0073 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
22	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0074	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0074 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.
23	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0075	Одна из шести вытяжных труб общей системы вентиляции здания 323, расположенных на крыше (ИЗА 0070–0075). К системе подключены одни и те же семь станков: токарные 1М63, 16К20 и 1К62; широкоуниверсальный фрезерный 676П; фрезерные 6Д82Г и 6Р12; расточной Г2620В. На трубу № 0075 условно отнесена 1/6 суммарного выброса.	Взвешенные частицы (2902)	Источники №№ 0070–0075 представляют собой шесть вытяжных труб одной общей системы вентиляции, расположенных на крыше здания 323. Система обслуживает одни и те же семь станков. Станки работают периодически и не одновременно; состав работающего оборудования и интенсивность пылевыделения изменяются. В существующих воздуховодах отсутствуют измерительные сечения, позволяющие обеспечить представительный отбор при каждом сочетании работающих станков. Суммарный выброс рассчитывается по каждому станку, суммируется и условно делится между шестью трубами на шесть равных частей - по 1/6 на каждый ИЗА.	Фактическое время работы станков: 1М63 - 1 984 ч/год; 16К20 - 576 ч/год; 1К62 - 1 984 ч/год; 676П - 1 984 ч/год; 6Д82Г - 1 984 ч/год; 6Р12 - 1 984 ч/год; Г2620В - 576 ч/год. Обрабатываемый материал; одновременность работы; работоспособность общей вытяжной системы и шести труб; условная доля выброса на одну трубу - 1/6. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
24	Промплощадка № 5 - площадка 1Б КИР «Байкал-1»	0076	Участок зарядки кислотных аккумуляторов 6СТ-190 в здании 135. Отвод аэрозоля серной кислоты - вентиляционной системой.	Серная кислота (0322)	Аэрозоль серной кислоты выделяется только в отдельные периоды зарядного цикла; расход и концентрация изменяются по стадиям зарядки и зависят от числа одновременно заряжаемых аккумуляторов. Выброс удаляется вместе с воздухом помещения. Расчет по емкости батарей, числу и длительности зарядок характеризует фактический квартальный выброс полнее разового замера.	Тип, емкость и количество аккумуляторов; число зарядок; длительность цикла; число одновременно заряжаемых батарей; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.
25	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»	0094	Дизельная электростанция PCA HOWER PRD-55 RWA. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
26	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»	0095	Дизельная электростанция AKSA AJD 37 CH. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
27	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»	0100	Резервуар дизельного топлива ДЭС PCA POWER PRD-55. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
28	Промплощадка № 6 - стройрайон КИР «Байкал-1»	0101	Резервуар дизельного топлива ДЭС AKSA AJD 37 CH. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.
29	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0024	Резервуар дизельного топлива РГС-10. Отвод паровоздушной смеси - через дыхательную арматуру резервуара.	Сероводород (0333); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	Выделение паров происходит кратковременно и нестационарно при заполнении, опорожнении и температурных колебаниях («большие» и «малые дыхания»). Расход и концентрация в дыхательной арматуре непрерывно изменяются, поэтому разовый отбор пробы не характеризует выброс за квартал. Расчет по фактическому обороту топлива и параметрам резервуара является представительным для данного процесса.	Масса принятого и отпущенного топлива; число заполнений; объем и степень заполнения резервуара; плотность и температура топлива; продолжительность хранения. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
30	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0023	Дизельная электростанция 1Д12 № 1 (У14-ГС). Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
31	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0025	Дизельная электростанция 1Д12 № 2 (У14-ГС). Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
32	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0081	Дизельная электростанция АД 200-Т400 № 3. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
33	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0082	Дизельная электростанция 1Д12 № 4 (У14-ГС). Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
34	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0089	Дизельная электростанция ДГ-5 AKSA APD 145 C № 5. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.
35	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0096	Дизельная электростанция ДГ-7 ARD 90A. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
36	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0077	Электросварка и Газовая резка. Выделения удаляются местной и/или общеобменной вытяжной вентиляцией.	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123); Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143); Азота диоксид (0301); Углерода оксид (0337); Фтористые газообразные соединения (0342)	Сварка и резка выполняются кратковременно, отдельными операциями, с применением различных марок материалов. Выделения смешиваются с вентиляционным воздухом помещения; устойчивые расход и концентрация в газоходе отсутствуют. Расчет по фактическому расходу электродов, проволоки и продолжительности газовой резки позволяет учесть состав и объем выполненных работ.	Марка и масса электродов/проволоки; продолжительность и вид сварки; длина или время газовой резки; число одновременно работающих постов; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.
37	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0078	Универсально-заточной станок 3Б641. Отвод пылевоздушной смеси - местным отсосом через вентиляционный канал.	Взвешенные частицы (2902); Пыль абразивная (2930)	Станки работают периодически и, как правило, не одновременно; пылевыделение зависит от обрабатываемого материала, инструмента и нагрузки. Вентиляционный канал не имеет измерительного сечения, позволяющего отобрать представительную пробу при каждом сочетании операций. Расчет по фактическому времени работы и удельным показателям учитывает реальный объем механической обработки.	Тип и число станков; фактическое время работы; обрабатываемый материал; диаметр и тип абразивного инструмента; коэффициент одновременности; время работы местных отсосов. Периодичность: 1 раз в квартал.
38	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0079	Электросварка. Выделения удаляются местной и/или общеобменной вытяжной вентиляцией.	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123); Марганец и его соединения (в пересчете на диоксид марганца) (0143); Фтористые газообразные соединения (0342)	Сварка и резка выполняются кратковременно, отдельными операциями, с применением различных марок материалов. Выделения смешиваются с вентиляционным воздухом помещения; устойчивые расход и концентрация в газоходе отсутствуют. Расчет по фактическому расходу электродов, проволоки и продолжительности газовой резки позволяет учесть состав и объем выполненных работ.	Марка и масса электродов/проволоки; продолжительность и вид сварки; длина или время газовой резки; число одновременно работающих постов; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
39	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0080	Участок зарядки кислотных аккумуляторов 6СТ-190 в здании 3. Отвод аэрозоля серной кислоты - вентиляционной системой.	Серная кислота (0322)	Аэрозоль серной кислоты выделяется только в отдельные периоды зарядного цикла; расход и концентрация изменяются по стадиям зарядки и зависят от числа одновременно заряжаемых аккумуляторов. Выброс удаляется вместе с воздухом помещения. Расчет по емкости батарей, числу и длительности зарядок характеризует фактический квартальный выброс полнее разового замера.	Тип, емкость и количество аккумуляторов; число зарядок; длительность цикла; число одновременно заряжаемых батарей; время работы вентиляции. Периодичность: 1 раз в квартал.
40	Промплощадка № 7 - площадка «Р» КИР ИГР	0085	Посты технического обслуживания автотранспорта. Выбросы образуются при въезде, выезде, кратковременном прогреве и перемещении автомобилей и удаляются системой общеобменной вентиляции.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бензин (пары бензина) (2704); Керосин (2732)	Выброс образуется кратковременно от нескольких типов автомобилей при различных режимах движения и прогрева, после чего смешивается с воздухом помещения. Стабильный режим и единая точка, в которой прямой замер характеризовал бы все операции, отсутствуют. Расчет по типам и количеству автомобилей, числу въездов, пробегу внутри помещения и времени прогрева обеспечивает учет фактической деятельности.	Тип и количество автомобилей; число въездов/выездов; путь движения в помещении; время прогрева и работы двигателя; вид топлива; коэффициент одновременности. Периодичность: 1 раз в квартал.

№ п/п	Промышленная площадка	№ ИЗА	Источник выделения, оборудование и характеристика отвода	Контролируемые загрязняющие вещества	Техническое обоснование применения расчетного метода	Контролируемые исходные данные и периодичность
41	Промплощадка № 8 - площадка «Ш» КИР ИГР	0097	Дизельная электростанция PCA POWER PRD-55 KWA. Отвод отработавших газов - через индивидуальную выхлопную трубу.	Азота диоксид (0301); Азота оксид (0304); Углерод (сажа) (0328); Серы диоксид (0330); Углерода оксид (0337); Бенз(а)пирен (0703); Формальдегид (1325); Углеводороды предельные С12–С19 (2754)	ДЭС эксплуатируется по производственной необходимости, как правило, периодически и с переменной нагрузкой. Выхлоп имеет пульсирующий высокотемпературный характер; существующий выхлопной тракт не оборудован стационарным измерительным сечением, обеспечивающим требуемые прямые участки и безопасный доступ. Разовое измерение отражает только выбранную нагрузку. Расчет по фактическому расходу топлива, времени работы и мощности обеспечивает сопоставимый квартальный контроль.	Фактический расход топлива; моточасы; номинальная и фактическая нагрузка; марка и мощность двигателя; вид топлива; сведения о техническом обслуживании. Периодичность: 1 раз в квартал.

6. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

На период действия НДВ строительство новых и реконструкция существующих установок очистки отходящих газов не предусматриваются. Соблюдение установленных нормативов обеспечивается поддержанием технологического и пылеулавливающего оборудования в исправном состоянии, а также выполнением организационно-технических и эксплуатационно-профилактических мероприятий.

К мероприятиям по охране атмосферного воздуха относятся:

- поддержание в исправном состоянии циклонов, пылеосадительных камер, местных отсосов и вытяжных вентиляционных систем;
- своевременное проведение технического обслуживания и ремонта пылеулавливающего оборудования с восстановлением его проектной эффективности;
- проведение режимно-наладочных работ на котлоагрегатах, контроль процесса горения и технического состояния дымоходов и газоходов;
- контроль герметичности резервуаров дизельного топлива, дыхательной и запорной арматуры, топливопроводов и топливных систем дизельных электростанций;
- своевременное устранение неисправностей технологического и энергетического оборудования, способных привести к увеличению выбросов загрязняющих веществ;
- недопущение эксплуатации технологического оборудования при отключенных или неисправных установках очистки отходящих газов;
- предотвращение проливов нефтепродуктов и неорганизованных выбросов при выполнении сливоналивных операций;
- применение топлива, соответствующего установленным требованиям по качественным характеристикам.

Контроль соблюдения НДВ и эффективности работы пылеулавливающего оборудования осуществляется в рамках производственного экологического контроля в соответствии с утвержденным планом-графиком.

Выполнение предусмотренных мероприятий позволит поддерживать выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных НДВ и предупреждать возникновение сверхнормативного воздействия на атмосферный воздух.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ МОНИТОРИНГА ЗА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДОЙ

Производственный экологический мониторинг является элементом производственного экологического контроля и проводится оператором объекта в соответствии со статьями 182, 186 и 187 «Экологического кодекса Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК, а также Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, в действующей редакции. На период действия НДВ 2027–2036 годов мониторинг осуществляется в соответствии с программой производственного экологического контроля филиала ИАЭ РГП на ПХВ «НЯЦ РК».

Целью производственного мониторинга является получение достоверной и сопоставимой информации о воздействии промышленных площадок на окружающую среду, оценка соблюдения нормативов эмиссий и нормативов качества окружающей среды, своевременное выявление отклонений, а также информационное обеспечение управленческих решений в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг включает следующие взаимосвязанные виды наблюдений:

– операционный мониторинг - учет режимов работы оборудования, продолжительности технологических операций, расхода топлива и материалов, состояния газоочистного оборудования и иных параметров, используемых для определения фактической экологической нагрузки;

– мониторинг эмиссий - инструментальный и расчетный контроль выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в соответствии с планом-графиком контроля соблюдения НДВ;

– мониторинг воздействия - инструментальные наблюдения за качеством атмосферного воздуха на границах СЗЗ промышленных площадок, а также контроль состояния почвенного покрова в предусмотренных программой производственного экологического контроля точках.

Организацию мониторинга, ведение внутреннего учета, анализ результатов и подготовку отчетности обеспечивает ответственное подразделение филиала. Отбор проб и инструментальные измерения выполняются собственной либо привлекаемой испытательной лабораторией, область аккредитации которой охватывает соответствующие показатели и методы измерений. Средства измерений должны иметь действующую поверку, а отбор проб и испытания выполняются по методикам, допущенным к применению на территории Республики Казахстан.

Контроль выбросов непосредственно на стационарных источниках рассматривается в плане-графике контроля соблюдения НДВ. Инструментальные измерения проводятся при устойчивом режиме работы оборудования, обеспечивающем представительность результатов. Для источников, на которых прямые измерения технически неприменимы, фактические выбросы определяются расчетным методом по данным о расходе топлива и материалов, времени работы и фактической производительности оборудования.

Сеть мониторинга атмосферного воздуха охватывает промплощадки № 4–8. На границе СЗЗ каждой площадки предусмотрено по четыре стационарные контрольные точки: Т1 - с северной стороны, Т2 - с восточной стороны, Т3 - с южной стороны, Т4 - с западной стороны. Общее количество точек контроля атмосферного воздуха составляет 20. Такое размещение обеспечивает контроль качества атмосферного воздуха по основным направлениям относительно площадок и сопоставимость результатов последовательных циклов наблюдений.

В контрольных точках определяются концентрации диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, предельных углеводородов С1–С5 и пыли (взвешенных веществ). Одновременно фиксируются метеорологические параметры: температура и относительная влажность воздуха, атмосферное давление, скорость и направление ветра, облачность.

Результаты измерений сопоставляются с гигиеническими нормативами к атмосферному воздуху, утвержденными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, в действующей редакции.

Инструментальные наблюдения выполняются в сроки, установленные программой производственного экологического контроля. Результаты мониторинга воздействия включаются в периодическую отчетность по производственному экологическому контролю.

Данные контроля параметров рассеивания загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Данные контроля параметров рассеивания загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны.

Промплощадка	Размер СЗЗ	Контрольные точки	Контролируемые показатели	Периодичность
№4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1»	400 м	Т1 - север; Т2 - восток; Т3 - юг; Т4 - запад	NO_2; SO_2; CO; предельные углеводороды C_1–C_5; пыль (взвешенные вещества); метеопараметры	По программе ПЭК; результаты включаются в ежеквартальную отчетность
№5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.)	300 м	Т1 - север; Т2 - восток; Т3 - юг; Т4 - запад	NO_2; SO_2; CO; предельные углеводороды C_1–C_5; пыль (взвешенные вещества); метеопараметры	По программе ПЭК; результаты включаются в ежеквартальную отчетность
№6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1»	300 м	Т1 - север; Т2 - восток; Т3 - юг; Т4 - запад	NO_2; SO_2; CO; предельные углеводороды C_1–C_5; пыль (взвешенные вещества); метеопараметры	По программе ПЭК; результаты включаются в ежеквартальную отчетность
№7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР	400 м	Т1 - север; Т2 - восток; Т3 - юг; Т4 - запад	NO_2; SO_2; CO; предельные углеводороды C_1–C_5; пыль (взвешенные вещества); метеопараметры	По программе ПЭК; результаты включаются в ежеквартальную отчетность
№8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР	300 м	Т1 - север; Т2 - восток; Т3 - юг; Т4 - запад	NO_2; SO_2; CO; предельные углеводороды C_1–C_5; пыль (взвешенные вещества); метеопараметры	По программе ПЭК; результаты включаются в ежеквартальную отчетность

Расположение контрольных точек мониторинга атмосферного воздуха на границах СЗЗ промплощадок № 4–8 представлено на рисунках 7.1 - 7.5 . На каждой промплощадке предусмотрено четыре контрольные точки: Т1 - с северной стороны, Т2 - с восточной стороны, Т3 - с южной стороны, Т4 - с западной стороны.

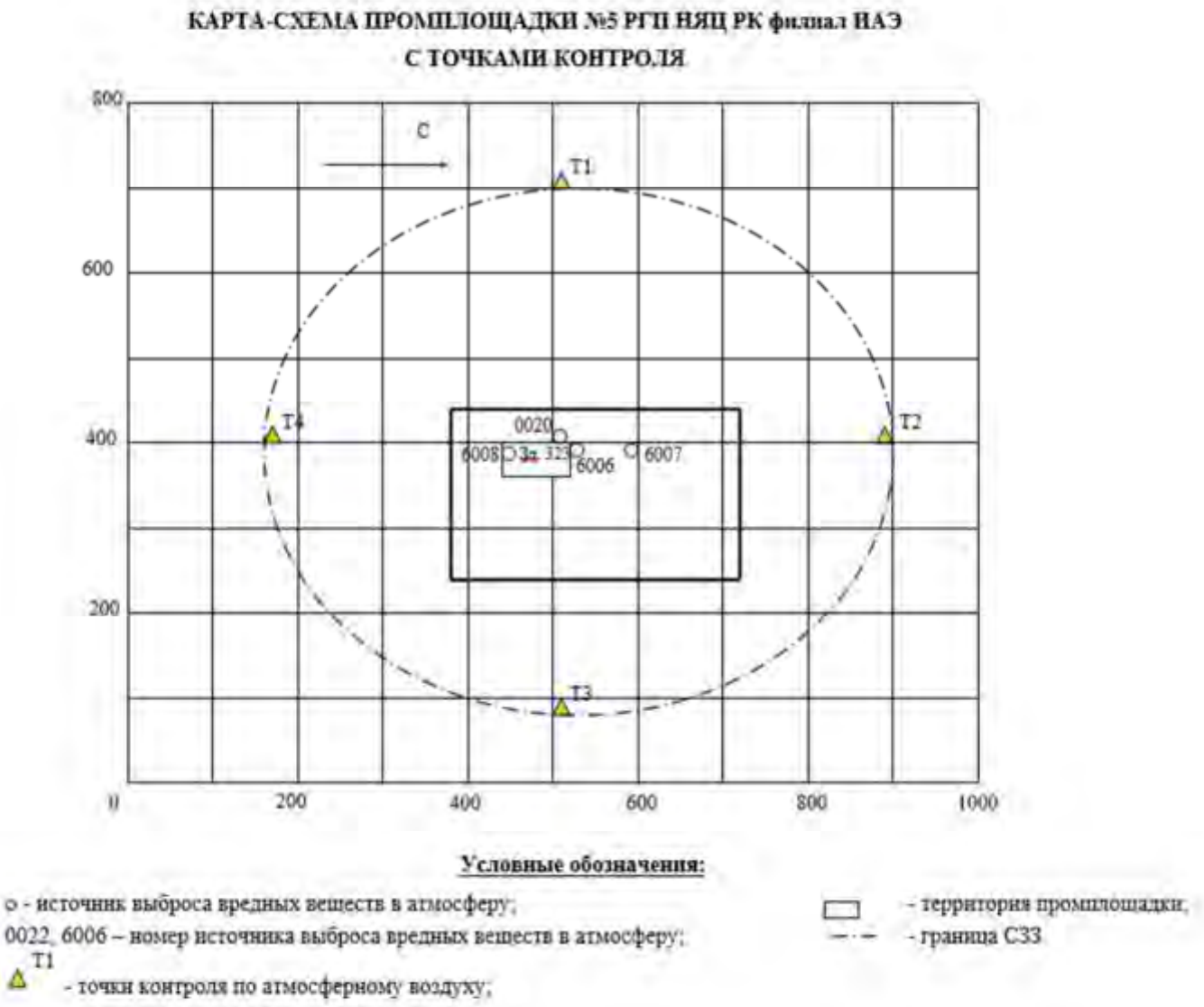


Рисунок 7.1 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №5

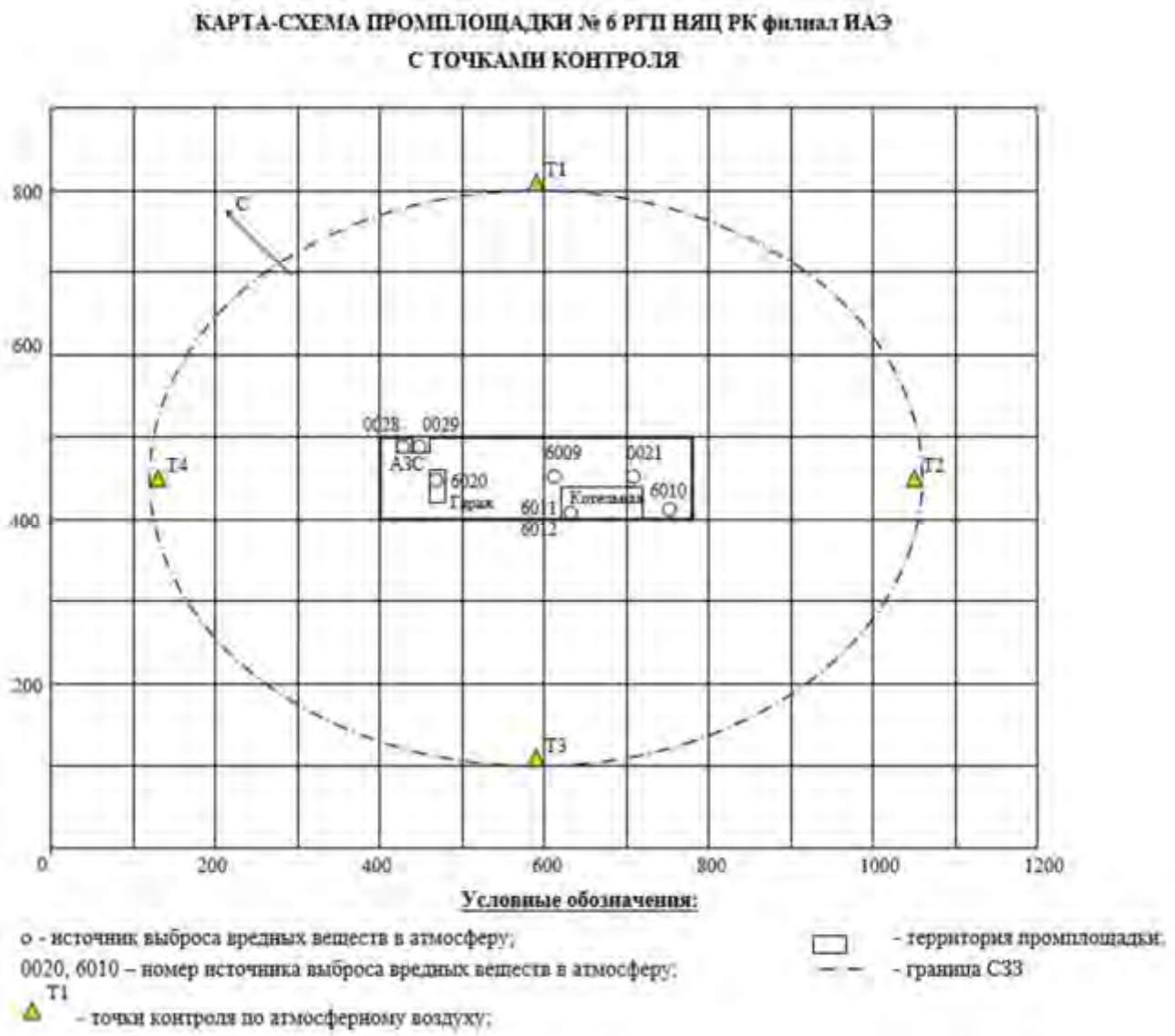


Рисунок 7.2 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №6

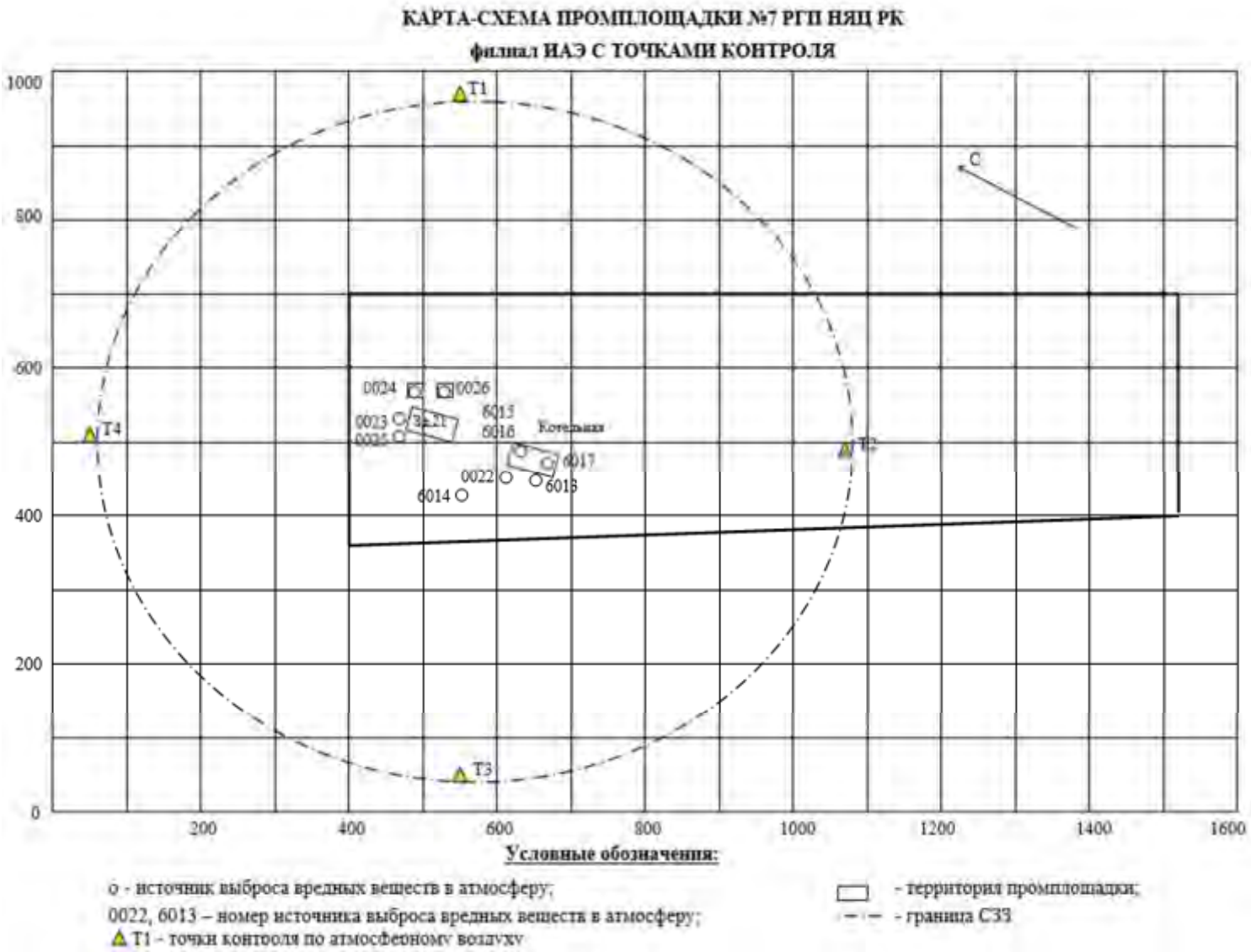


Рисунок 7.3 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №7

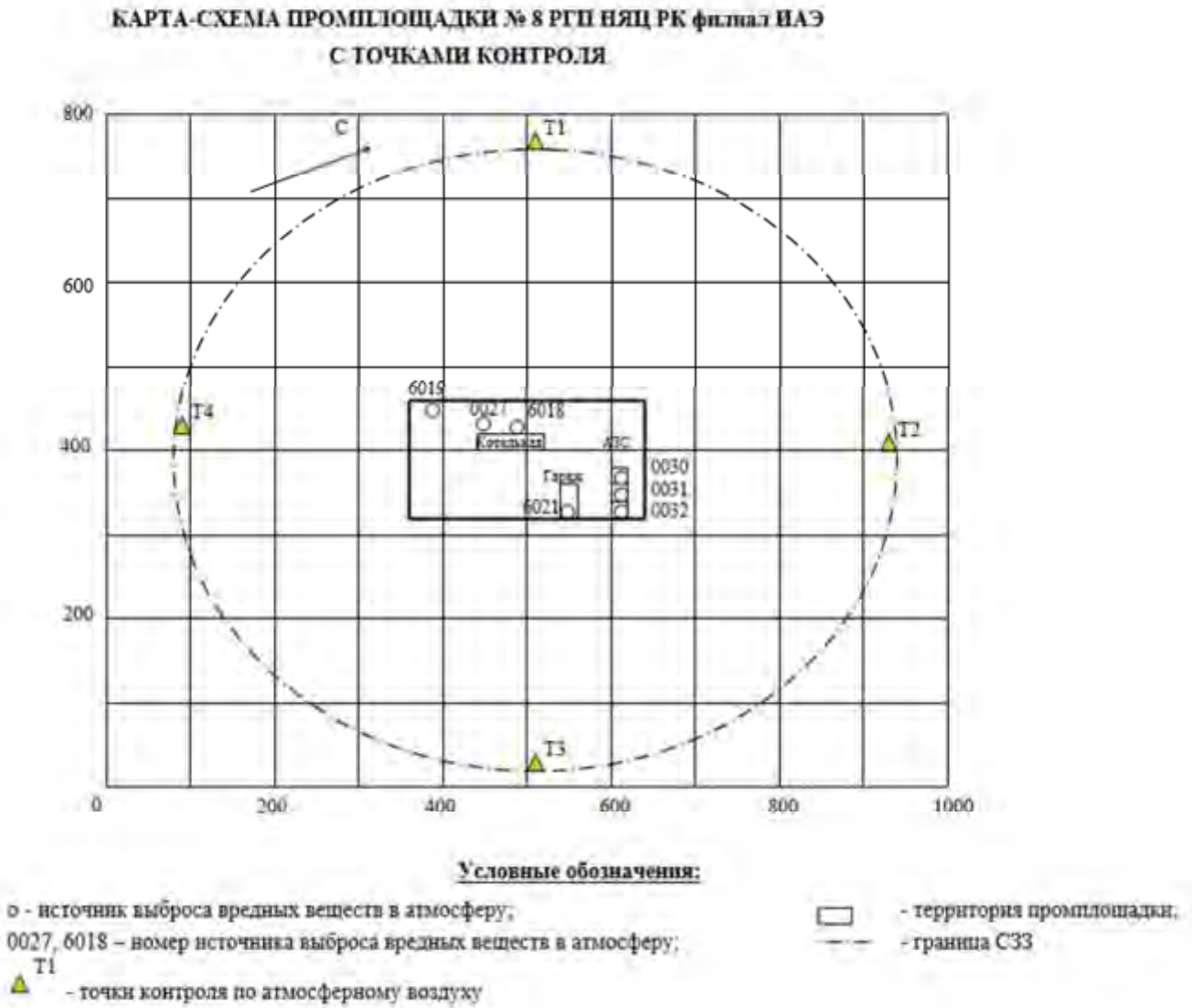
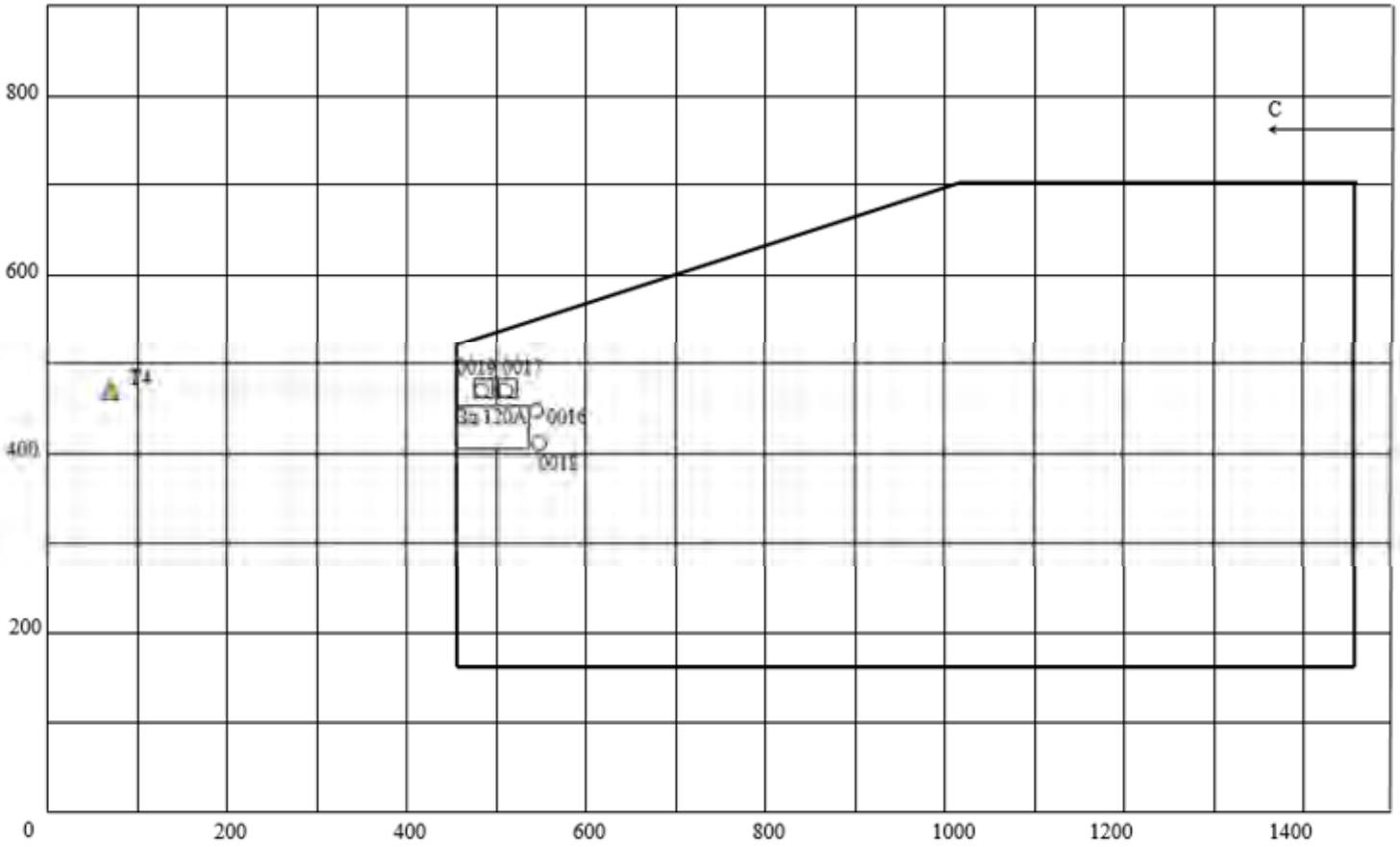


Рисунок 7.4 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №8

КАРТА-СХЕМА ПРОМПЛОЩАДКИ № 4 – ПЛОЩАДКИ 1А
КИР «БАЙКАЛ-1» РГП НЯЦ РК филиал ИАЭ



Условные обозначения:

о - источник выброса вредных веществ в атмосферу;

0016 – номер источника выброса вредных веществ в атмосферу;

▭ - территория промплощадки

Рисунок 7.5 – Схема размещения точек контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки №4

Представленные протоколы и отчет по инструментальным измерениям подтверждают практическое функционирование указанной сети наблюдений. В августе 2025 года измерения были выполнены во всех 20 контрольных точках промплощадок № 4–8. По всем определяемым показателям превышений установленных максимально-разовых концентраций не выявлено; максимальные измеренные концентрации не превышали 20 % соответствующих допустимых значений.

Таблица 7.2 – Обобщенные результаты контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ за 2023-2025 гг.

Показатель	Диапазон измеренных концентраций, мг/м³	ПДКм.р., мг/м³
Диоксид азота	0,001–0,016	0,200
Диоксид серы	0,003–0,021	0,500
Оксид углерода	0,220–0,940	5,000
Углеводороды предельные C_1–C_5	0,001–0,018	1,000
Пыль (взвешенные вещества)	0,007–0,055	0,500

Мониторинг иных компонентов окружающей среды, включая состояние почвенного покрова, осуществляется в соответствии с программой производственного экологического контроля предприятия и предметом настоящего проекта НДВ не является.

Результаты мониторинга регистрируются в протоколах испытаний и документах внутреннего учета, сопоставляются с НДВ, условиями экологического разрешения и нормативами качества окружающей среды. По результатам каждого отчетного периода проводится анализ динамики показателей по площадкам и контрольным точкам.

При выявлении превышения либо устойчивой неблагоприятной динамики предусматриваются:

– проверка корректности отбора проб и результатов измерений, при необходимости - повторный контроль;

– проверка режима работы технологического и газоочистного оборудования, расхода топлива и материалов, а также соблюдения производственных регламентов;

– установление источника и причин отклонения, выполнение технических и организационных мер по их устранению;

– проведение контрольных измерений после выполнения корректирующих мероприятий;

– отражение выявленного отклонения и принятых мер во внутреннем учете и отчетности по производственному экологическому контролю, а также информирование уполномоченных органов в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Оператор ведет внутренний учет результатов производственного экологического контроля и представляет периодическую отчетность в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан. К отчетности прилагаются акты или протоколы отбора проб и протоколы результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

7.1. Чрезвычайные ситуации

При штатном режиме эксплуатации промышленных площадок аварийные выбросы загрязняющих веществ технологическими процессами не предусматриваются.

К возможным внештатным ситуациям, способным оказать негативное воздействие на окружающую среду, относятся:

– возгорание топлива, материалов, оборудования или производственных помещений;

– разгерметизация оборудования, резервуаров и топливных систем с проливом нефтепродуктов;

– отказ или нарушение режима работы котельного оборудования и дизельных электростанций;

– отказ систем вентиляции и газоочистного оборудования;

– повреждение технологического оборудования и коммуникаций, сопровождающееся поступлением загрязняющих веществ в окружающую среду;

– иные нештатные события природного или техногенного характера.

В случае возникновения аварийной ситуации оператор принимает меры по прекращению или ограничению работы оборудования, локализации источника воздействия, предотвращению дальнейшего распространения загрязняющих веществ и ликвидации последствий аварии. При необходимости осуществляется частичная или полная остановка соответствующих источников выбросов либо производственного объекта.

При возникновении на объекте I категории аварийной ситуации, в результате которой произошло или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор безотлагательно, но не позднее двух часов с момента ее обнаружения, уведомляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. Информирование иных государственных органов и аварийно-спасательных служб осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о гражданской защите и внутренними документами предприятия.

При возникновении аварийных эмиссий организуется производственный мониторинг воздействия, задачами которого являются:

– определение источника, характера и продолжительности аварийного воздействия;

– установление перечня поступивших в окружающую среду загрязняющих веществ;

– определение территории и компонентов окружающей среды, подвергшихся воздействию;

– оценка эффективности мероприятий по локализации и ликвидации последствий;

– подтверждение восстановления нормативного качества окружающей среды после устранения аварийной ситуации.

Состав контролируемых показателей, расположение точек контроля, периодичность отбора проб и продолжительность наблюдений устанавливаются с учетом характера аварии, вида и количества поступивших загрязняющих веществ, направления их распространения, метеорологических условий и площади возможного воздействия.

При аварийном воздействии на атмосферный воздух контроль предусматривается непосредственно в зоне возможного влияния аварии, с наветренной стороны в контрольной точке, с подветренной стороны по направлению распространения загрязняющих веществ, а также на границе СЗЗ. При наличии угрозы распространения загрязнения за пределы СЗЗ дополнительные точки контроля устанавливаются в направлении ближайших населенных пунктов.

Одновременно с отбором проб атмосферного воздуха фиксируются направление и скорость ветра, температура воздуха и другие метеорологические параметры, необходимые для оценки распространения загрязняющих веществ. Перечень определяемых веществ принимается исходя из состава топлива, сырья и материалов, находившихся в зоне аварии, а также возможных продуктов их горения и разложения.

В случае пролива нефтепродуктов или иных веществ мониторинг дополнительно проводится в отношении почв, а при наличии угрозы загрязнения поверхностных или подземных вод - соответствующих водных объектов. Наблюдения осуществляются до ликвидации источника загрязнения и получения устойчивых результатов, подтверждающих отсутствие дальнейшего негативного воздействия.

Отбор проб и лабораторные исследования при производственном мониторинге эмиссий и воздействия выполняются аккредитованными лабораториями с применением утвержденных методик измерений.

По результатам ликвидации аварийной ситуации оператор:

– документирует причины, обстоятельства и продолжительность аварии;

– фиксирует принятые меры и результаты производственного мониторинга;

– оценивает состояние компонентов окружающей среды;

– при наличии признаков экологического ущерба выполняет мероприятия, предусмотренные экологическим законодательством Республики Казахстан;

– разрабатывает и реализует меры по предупреждению повторения аналогичных ситуаций;

– отражает результаты наблюдений и принятые меры во внутреннем учете и отчетности по производственному экологическому контролю.

В случае событий, связанных с ядерными установками, ядерными материалами, источниками ионизирующего излучения, радиоактивными веществами, радиоактивными отходами или радиационным воздействием, оповещение, реагирование и радиационный мониторинг осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области использования атомной энергии, ядерной и радиационной безопасности и утвержденными планами аварийного реагирования предприятия.

8. ВЫВОДЫ

Настоящим проектом обоснованы НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух для промышленных площадок № 4 – №8 филиала ИАЭ РГП НЯЦ РК, расположенных в Майском районе Павлодарской области, на период 2027–2036 годов.

В состав рассматриваемого объекта входят:

– промплощадка №4 – площадка 1А – «техническая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 75 км на юг от г. Курчатов;

– промплощадка №5 – площадка 1Б КИР «Байкал-1» (здания 135, 323 и др.), расположена на расстоянии 2,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1»;

– промплощадка №6 – стройрайон – «жилая зона» КИР «Байкал-1», расположена на расстоянии 3,5 км в северном направлении от «технической зоны» КИР «Байкал-1»;

– промплощадка №7 – площадка «Р» – «техническая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 50 км на юго-запад от г. Курчатов. Промплощадка условно делится на две зоны: зона обслуживания площадки «Р», зона реактора площадки «Р»;

– промплощадка №8 – площадка «Ш» – «жилая зона» КИР ИГР, расположена на расстоянии 3,0 км на запад от «технической зоны» КИР ИГР.

В соответствии с пунктом 7.14.2 раздела 1 приложения 2 к «Экологическому кодексу Республики Казахстан» от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК рассматриваемый объект относится к объектам I категории.

На момент разработки предыдущего проекта нормативов ПДВ на рассматриваемых промышленных площадках учитывался 61 источник выбросов загрязняющих веществ, в том числе 46 организованных и 15 неорганизованных источников.

По результатам инвентаризации в настоящем проекте учтено 65 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 47 организованных и 18 неорганизованных, в том числе:

– промплощадка № 4 - 14 организованных источников;

– промплощадка № 5 - 13 источников, из них 11 организованных и 2 неорганизованных;

– промплощадка № 6 - 10 источников, из них 5 организованных и 5 неорганизованных;

– промплощадка № 7 - 23 источника, из них 15 организованных и 8 неорганизованных;

– промплощадка № 8 - 5 источников, из них 2 организованных и 3 неорганизованных.

По сравнению с предыдущим проектом общее количество источников увеличилось на 4, в том числе количество организованных источников - на 1, неорганизованных - на 3.

Изменение количества и состава источников выбросов обусловлено следующими обстоятельствами:

– на промплощадке № 4 источники №№ 0091 и 0092 исключены, вместо них в связи с модернизацией автономной системы электроснабжения КИР «Байкал-1» учтены источники №№ 0098 и 0099 - дизельные электростанции контейнерного типа;

– на промплощадке № 6 дополнительно учтены организованные источники №№ 0100 и 0101 - резервуары хранения дизельного топлива, а также неорганизованные источники №№ 6039 и 6040 - бензиновые генераторы;

– на промплощадке № 7 источник № 0026 исключен из состава действующих источников;

– на промплощадке № 8 дополнительно учтен неорганизованный источник № 6041 - бензиновый генератор.

Кроме того, по источникам №№ 0021, 0022 и 0027 актуализированы сведения о котельном оборудовании с учетом выполненной реконструкции котельных здания 336 КИР «Байкал-1», здания 24 и «жилой зоны» КИР ИГР.

Замена котельного оборудования не привела к изменению количества источников выбросов, однако учтена при определении их параметров и расчете выбросов загрязняющих веществ.

При эксплуатации промышленных площадок в атмосферный воздух поступает 21 наименование загрязняющих веществ, включая вещества I–IV классов опасности. Загрязняющие вещества образуются при сжигании угля и жидкого топлива, эксплуатации дизельных и бензиновых установок, хранении нефтепродуктов, выполнении сварочных, металлообрабатывающих, окрасочных, лабораторных и других производственных и вспомогательных работ.

Максимальный валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации в 2027–2036 годах составляет 318,555972 т/год, в том числе:

- твердые вещества - 47,1012663 т/год;
- жидкие и газообразные вещества - 271,4503598 т/год.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен с учетом одновременной работы источников при наиболее неблагоприятных условиях их эксплуатации. Расчетные концентрации загрязняющих веществ и групп суммации не превышают 1 ПДК. Таким образом, выбросы рассматриваемых промышленных площадок не приводят к превышению установленных нормативов качества атмосферного воздуха на границах СЗЗ.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическому заключению» № 46 от 24.09.2012 г. (приложение 4), выданному Департаментом Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Павлодарской области для рассматриваемых промышленных площадок ранее установлены следующие размеры санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ):

– промплощадка № 4 - 400 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 5 - 300 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 6 - 300 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 7 - 400 м от крайних источников выбросов;
– промплощадка № 8 - 300 м от крайних источников выбросов.

Результаты расчета рассеивания показывают, что на принятых границах СЗЗ концентрации загрязняющих веществ, создаваемые источниками рассматриваемого объекта, находятся в пределах установленных гигиенических нормативов.

Рассчитанные максимально-разовые выбросы по каждому источнику и загрязняющему веществу, выраженные в г/с, а также годовые выбросы, выраженные в т/год, предлагаются принять в качестве НДВ на 2027–2036 годы. Год достижения НДВ - 2027 год.

Поэтапное достижение нормативов и разработка специальных мероприятий по снижению выбросов не требуются. Соблюдение НДВ обеспечивается эксплуатацией технологического и газоочистного оборудования в установленных режимах, своевременным проведением технического обслуживания и ремонта, а также осуществлением производственного экологического контроля в соответствии с утвержденной программой ПЭК и планом-графиком контроля.

На период нормирования увеличение производительности, строительство новых технологических линий и ввод дополнительных стационарных источников выбросов не предусматриваются.

Нормативы эмиссий подлежат пересмотру не реже одного раза в десять лет. До истечения установленного срока нормативы пересматриваются при необходимости учета новых источников выбросов, изменении параметров существующих источников, изменении применяемых технологий или режимов работы оборудования, требующих изменения экологических условий действующего экологического разрешения, а также в иных случаях, предусмотренных экологическим законодательством Республики Казахстан.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, с изменениями и дополнениями.
2. Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду: приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
3. Санитарные правила «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.
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
5. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246.
6. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
7. Правила эксплуатации установок очистки газа, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 сентября 2021 года № 367.
8. Методики по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, утвержденные приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 2026 года № 122-Ѳ, в том числе:
9. Методика расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе - приложение 1;
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок - приложение 13;
11. Методические указания по расчету выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебаз, автозаправочных станций), а также других жидкостей и газов, - приложение 14;
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от вспомогательных цехов предприятий - приложение 17;
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от котлоагрегатов малой и средней мощности - приложение 19;
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и специальной техники на предприятиях - приложение 23;
15. Методика расчета выбросов от неорганизованных источников предприятий промышленности - приложение 26;
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварке и резке металлов - приложение 35;
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов - приложение 37.