



Утверждаю:
Генеральный директор ЧК
«Бейнеу-Бозой-Шымкент» 2 Ltd

Дуйсебаев Р.Н.

« » 2026 г.

**Программа
производственного экологического контроля
для объектов второй нитки магистрального
газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»
в Кызылординской области**



TOO «UEPC BBS2»



Алматы 2026

Лист согласования

Функция / подразделение	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Охрана окружающей среды	Ответственный за ПЭК			
Строительство и эксплуатация КА-2, ККаз-2 и КС-2	Руководители площадок			
Строительство и эксплуатация линейных площадок	Руководитель линейно-эксплуатационной службы			
Водное хозяйство	Ответственный специалист			
Обращение с отходами	Ответственный специалист			
Промышленная безопасность	Ответственный специалист			
Главный инженер				

Программа вводится в действие распорядительным актом оператора. Ответственные лица и дата утверждения указываются при согласовании документа.

Содержание

Раздел	Страница
1 Общие положения	4
2 Общие сведения о предприятии	5
3 Организация производственного экологического контроля	10
4 Информация по отходам производства и потребления	11
5 Газовый мониторинг	60
6 Мониторинг сбросов сточных вод	61
7 Мониторинг воздействия на водные объекты	68
8 Мониторинг уровня загрязнения почвы	70
9 Мониторинг радиационного фона	70
10 Внутренний учет и квартальная отчетность	71
11 Внутренние проверки и устранение нарушений	72
12 Ответственность и актуализация программы	73
Приложение А Координатное закрепление контрольной сети	74
Приложение Б Форма квартального учета результатов ПЭК	75

1 Общие положения

Настоящая Программа устанавливает состав производственного экологического контроля площадок КА-1, КА-2, КА-3, ККаз-1, ККаз-2, ККар-1, КЖ-1, КС-1, КС-2, КС-3, К-1, КШ-1, КЖан-1 и закрепленных участков линейной части второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Кызылординской области на периоды строительства и эксплуатации, контролируемые показатели, порядок проведения мониторинга, внутреннего учета и квартальной отчетности.

В период строительства ПЭК охватывает расчетный контроль выбросов временных и нестационарных источников, натурные измерения качества атмосферного воздуха, шума и вибрации, контроль поверхностных вод при выполнении работ в водоохранных зонах и руслах водных объектов, контроль почв, обращение со строительными отходами и внутренние проверки подрядных организаций. В период эксплуатации в ПЭК включены контроль источников выбросов, учет объемов сточных вод и движения отходов, лабораторный контроль сточных и подземных вод, мониторинг воды на переходах каналов, ежегодный лабораторный анализ почвы на компрессорных станциях, измерение радиационного фона и внутренние проверки выполнения Программы. Технологические обходы, техническое обслуживание и иные мероприятия производственного контроля, предусмотренные проектными решениями и регламентами оператора, отдельными графиками ПЭК не дублируются.

Квартальная отчетность не означает ежеквартального выполнения исследований, для которых установлена годовая или сезонная периодичность. Результаты таких исследований включаются в отчет за квартал фактического проведения.

Нормативные основания

Программа разработана на основании статей 182–189 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и Правил, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, с учетом изменений от 6 марта 2025 года № 55 и от 30 марта 2026 года № 59. Коды отходов принимаются по Классификатору отходов, утвержденному приказом от 6 августа 2021 года № 314. Оценка загрязнения почвы производится по применимым гигиеническим нормативам.

Основные сокращения

Сокращение	Значение
ГИС	газоизмерительная станция
КС	компрессорная станция
ЛОС	локальные очистные сооружения
ПЭК	производственный экологический контроль
СПАВ	синтетические поверхностно-активные вещества
ВВ	водовыпуск

2 Общие сведения о предприятии

Оператор — Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; БИН 240640901055. Адрес: 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12. Руководитель: Дуйсебаев Ренат Нурахметович. Тел.: +7 705 666 44 42. E-mail: Info@bbs2.kz; R.Nurmanov@uccholding-intl.com.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Объект	КАТО	Месторасположение и координаты	БИН	ОКЭД	Производственный процесс	Реквизиты	Категория и проектная мощность
КА-1 — линейные объекты	433200000	Аральский район, линейный участок трассы. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
КА-2 — станционный комплекс	433200000	Аральский район, район км 514+000–515+170 трассы. Координата станционного комплекса по проектным материалам, WGS-84: 46,940550° с. ш.; 61,108769° в. д.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Прием, очистка, измерение, учет и компримирование природного газа; запуск и прием очистных устройств; редуцирование газа для собственных нужд; автономное энерго- и теплоснабжение; эксплуатационное обеспечение персонала; очистка сточных вод и направление их в пруды-испарители.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год. Мощность привода одного газоперекачивающего агрегата КС — 17,5 МВт.
КА-3 — линейные объекты	433200000	Аральский район, линейный участок трассы. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.

Объект	КАТО	Месторасположение и координаты	БИН	ОКЭД	Производственный процесс	Реквизиты	Категория и проектная мощность
ККаз-1 — линейные объекты	434400000	Казалинский район, линейный участок трассы; КУ-23 — район км 691+680. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
ККаз-2 — станционный комплекс	434400000	Казалинский район. КС-3 — км 720+500, WGS-84: 45,759537° с. ш.; 62,867315° в. д. ВП и РЭУ — км 722+200, WGS-84: 45,757352° с. ш.; 62,886893° в. д.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Прием, очистка, измерение, учет и компримирование природного газа; запуск и прием очистных устройств; редуцирование газа для собственных нужд; автономное энерго- и теплоснабжение; эксплуатационное обеспечение персонала; очистка сточных вод и направление их в пруды-испарители.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год. Мощность привода одного газоперекачивающего агрегата КС — 17,5 МВт.
ККар-1 — линейные объекты	434600000	Кармакшинский район, линейный участок трассы; начало площадки — район км 748+410. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.

Объект	КАТО	Месторасположение и координаты	БИН	ОКЭД	Производственный процесс	Реквизиты	Категория и проектная мощность
КЖ-1 — линейные объекты	433600000	Жалагашский район, линейный участок трассы. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
КС-1 — линейные объекты	434800000	Сырдарьинский район, линейный участок трассы; КУ-30 — район км 912+920. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
КС-2 — станционный комплекс	434800000	Сырдарьинский район. КС-4 и ВП — район км 939+500, WGS-84: 45,206332° с. ш.; 65,421255° в. д. РЭУ — район км 986+300, WGS-84: 44,952610° с. ш.; 65,870721° в. д. Наличие и положение КУВ-5.1 подлежат подтверждению.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Прием, очистка, измерение, учет и компримирование природного газа; запуск и прием очистных устройств; редуцирование газа для собственных нужд; автономное энерго- и теплоснабжение; эксплуатационное обеспечение персонала; очистка сточных вод и направление их в пруды-испарители.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год. Мощность привода одного газоперекачивающего агрегата КС — 17,5 МВт.

Объект	КАТО	Месторасположение и координаты	БИН	ОКЭД	Производственный процесс	Реквизиты	Категория и проектная мощность
КС-3 — линейные объекты	434800000	Сырдарьинский район, линейный участок трассы; КУ-31 — район км 967+590; КУВ-6.1 — ориентировочно км 985+600, наличие и положение отвода подлежат подтверждению. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
К-1 — линейные объекты	431000000	город Кызылорда, линейный участок трассы. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.
КШ-1 — линейные объекты	435200000	Шиелийский район, линейный участок трассы; ориентировочный диапазон км 993+830–1098+900. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.

Объект	КАТО	Месторасположение и координаты	БИН	ОКЭД	Производственный процесс	Реквизиты	Категория и проектная мощность
КЖан-1 — линейные объекты	434000000	Жанакорганский район, линейный участок трассы; ориентировочный диапазон км 1125+460–1205+320. Координаты — по утвержденной GIS-ведомости и исполнительной съемке.	240640901055	49500 — деятельность трубопровод-ного транспорта	Подземная транспортировка природного газа; секционирование трассы линейными крановыми узлами; дистанционное управление запорной арматурой; контроль технического состояния, регламентное обслуживание и ремонт; продувка и контролируемое стравливание газа при отключении участков.	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; реквизиты приведены выше.	II категория. Вторая нитка МГ DN 1067 мм; рабочее давление на участке «Бозой–Шымкент» — 9,81 МПа. Проектная пропускная способность единой газотранспортной системы — до 15 млрд м³/год.

Пропускная способность относится к единой второй нитке газопровода и не суммируется по площадкам. Обозначения площадок КС-1, КС-2 и КС-3 не тождественны номерам компрессорных станций. Фактические компрессорные станции: КС-2 «Арал-2» на КА-2, КС-3 «Коркыт-Ата-2» на ККаз-2 и КС-4 «Караозек-2» на КС-2.

Состав площадок

Площад-ка	Состав объектов	Показатели ПЭК
КА-2	КС-2 «Арал-2», ВП и РЭУ «Саксаульск-2», АГРС-3, ГПЭС, УЗПОУ-5, ОК	Отходы и сточные воды; лабораторный контроль вод; ежегодный анализ почвы на КС; радиационный фон
ККаз-2	КС-3 «Коркыт-Ата-2», ВП и РЭУ «Коркыт-Ата-2», АГРС-4, УЗГ-2, ГПЭС, УЗПОУ-6, КУП, ОК	Отходы и сточные воды; лабораторный контроль вод; ежегодный анализ почвы на КС; радиационный фон
КС-2	КС-4 «Караозек-2», ВП и РЭУ «Караозек-2», АГРС-5, УЗГ-3, УЗПОУ-7, КУВ-5.1, КУП, ОК	Отходы и сточные воды; лабораторный контроль вод; ежегодный анализ почвы на КС; радиационный фон
Линейные площадки	КА-1, КА-3, ККаз-1, ККар-1, КЖ-1, КС-1, КС-3, КШ-1 и КЖан-1: КУ, ОК, КУВ и УЗПОУ согласно составу площадок	Учет отходов обслуживания; радиационный фон; для КШ-1 — мониторинг воды на переходах каналов
К-1	Линейная часть газопровода в пределах г. Кызылорды; стационарные источники выбросов в период эксплуатации отсутствуют	Учет отходов обслуживания; радиационный фон

3 Организация производственного экологического контроля

Оператор обеспечивает выполнение Программы, назначает ответственного за ПЭК и привлекает компетентную организацию для отбора проб, лабораторных исследований и измерений. Ответственный за ПЭК проверяет выполнение графиков и формирует квартальный комплект результатов.

Производственный мониторинг в период строительства

В период строительства контроль распространяется на строительные площадки, полосу отвода, временные дороги и городки, стоянки и места обслуживания техники, заправочные площадки, места накопления отходов и участки основных СМР. Генеральный подрядчик до начала мобилизации назначает ответственного за экологический контроль; требования Программы обязательны для подрядных и субподрядных организаций. Оператор обеспечивает общий контроль и достоверность данных.

Контроль ведется от начала мобилизации до демонтажа временных объектов, вывоза отходов и приемки рекультивации. Натурные наблюдения увязываются с графиком СМР и проводятся при максимальной одновременной нагрузке. При приостановлении работ в журнале ПЭК фиксируется отсутствие источников воздействия; контроль возобновляется одновременно с СМР.

Операционный мониторинг

Для ПЭК используются существующие первичные документы оператора. Ежеквартально обобщаются фактические объемы сточных вод отдельно по площадкам и водовыпускам, а также образование, передача и остатки отходов по каждому виду и коду. Отдельные еженедельные, ежемесячные и сменные графики эксплуатационного контроля Программой не устанавливаются.

Объект учета	Показатель	Единица	Обобщение для ПЭК
ВВ № 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11	Объем каждого потока до смешения и поступления в пруд	м³ за квартал	Ежеквартально
Пруды КА-2, ККаз-2, КС-2	Суммарное поступление по данным учета выпусков	м³ за квартал	Ежеквартально
Отходы всех площадок	Остаток на начало, образование, передача, остаток на конец	т	Ежеквартально

Обеспечение качества

Лабораторные исследования выполняются аккредитованной испытательной лабораторией с действующей областью аккредитации на соответствующие объекты и показатели. Средства измерений должны иметь действующую поверку или калибровку. Конкретные методики выбираются подрядчиком и привлеченной лабораторией в пределах их компетенции и отражаются в протоколах.

Каждая контрольная точка имеет код и координаты. Акты отбора проб и протоколы обеспечивают прослеживаемость результата до объекта, точки и даты контроля. Ответственный за ПЭК проверяет полноту протоколов, единицы измерения и корректность сопоставления с нормативами или фоновыми значениями. При выявлении превышений результаты сохраняются в учете и отражаются в квартальном отчете.

4 Информация по отходам производства и потребления

В период эксплуатации опорными площадками накопления отходов являются КА-2, ККаз-2 и КС-2. На КШ-1 предусмотрено ограниченное технологическое накопление. Отходы обслуживания других линейных площадок учитываются по месту образования и передаются на опорные площадки либо непосредственно специализированным организациям. Собственный полигон и захоронение отходов проектом не предусматриваются.

В период строительства по каждой строительной площадке ведется учет фактического образования, раздельного сбора, временного накопления и передачи строительного мусора, отходов упаковки, замазочной ветоши, огарков сварочных электродов, остатков лакокрасочных материалов и коммунальных отходов строительного городка. Учет ведется по видам и кодам отходов с указанием массы, места и срока накопления, реквизитов документа передачи и принимающей организации. Состояние мест накопления и маркировка емкостей проверяются не реже одного раза в неделю, данные о движении отходов обобщаются ежемесячно. Смешивание несовместимых отходов, сжигание, захоронение и размещение вне специально оборудованных мест не допускаются. Передача осуществляется специализированным организациям на основании подтверждающих документов. Таблицы 2.1–2.4 относятся к периоду эксплуатации; для периода строительства отдельные таблицы в настоящей Программе не формируются.

Таблица 2.1. Информация по отходам производства и потребления площадки КА-2

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Нефтешлам и донные осадки резервуаров дизельного топлива и емкостного оборудования	05 01 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Отработанные адсорбенты технологических блоков подготовки/очистки газа	05 07 99	Восстановление / специализированная утилизация; при невозможности — удаление.
Отходы очистки и продувки газопровода и газового оборудования	05 07 99*	Специализированное восстановление / обезвреживание / утилизация по фактическому составу.
Отработанные технологические промывочные жидкости	07 01 01*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отходы ЛКМ и загрязненные остатки окрасочных материалов	08 01 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные картриджи печатающей техники	08 03 18	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Остаточный бетон и бетонный шлам	10 13 14	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Металлическая стружка и опилки черных металлов	12 01 01	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Отработанные абразивные круги	12 01 21	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное турбинное масло	13 02 05*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Отработанные нефтяные масла и смазочные материалы	13 02 06*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Нефтешлам нефтеотделителей ливневой канализации	13 05 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Замазочные осадки от мойки автотранспорта	13 08 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Смешанная упаковка, не загрязненная опасными веществами	15 01 06	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Упаковка и тара, загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Обезвреживание / специализированная утилизация загрязненной тары.
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ветошь и сорбенты, загрязненные опасными веществами	15 02 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные фильтры ОВиК, не загрязненные опасными веществами	15 02 03	Специализированная переработка / восстановление; при невозможности — удаление.
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	Восстановление / переработка резины специализированной организацией.
Отработанные фильтры автотранспорта, ГПЭС и ДЭС, загрязненные нефтепродуктами	16 01 07*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные охлаждающие жидкости, антифризы и водные растворы котельного оборудования	16 01 14*	Восстановление либо обезвреживание специализированной организацией.
Отработанные свечи зажигания газопоршневых двигателей	16 01 99	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное электронное и электрическое оборудование	16 02 14	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Отработанные химические вещества, реагенты, газовые смеси и огнетушащие составы	16 05 06*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Восстановление / специализированная утилизация с извлечением компонентов.
Древесные отходы	17 02 01	Повторное использование пригодной древесины; переработка специализированной организацией.
Кабельные отходы	17 04 11	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Специализированная обработка / обезвреживание; восстановление минеральной фракции либо удаление.
Отходы изоляционного покрытия трубопровода	17 06 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Смешанные строительные отходы и отходы теплоизоляции	17 09 04	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Медицинские отходы, не обладающие опасными свойствами	18 01 04	Специализированная обработка либо удаление с соблюдением санитарных требований.
Отходы решеток и сит механической очистки сточных вод	19 08 01	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Осадок пескоуловителей ливневой канализации	19 08 02	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Отходы жируловителей	19 08 09	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Избыточный активный ил биологической очистки сточных вод	19 08 12	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Прочие осадки и донные отложения сооружений очистки сточных вод	19 08 16	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Прочие отходы сооружений водоподготовки и котельных	19 08 99	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Отработанная ионообменная смола	19 09 05*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные резинотехнические уплотнения	19 12 04	Переработка резинотехнических изделий; при невозможности — удаление.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Бумага и картон	20 01 01	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Стеклобой	20 01 02	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Пищевые отходы	20 01 08	Передача специализированной организации для обработки / удаления.
Изношенные СИЗ и спецодежда	20 01 10	Сортировка; повторное использование / переработка либо удаление непригодного остатка.
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Обезвреживание / демеркуризация специализированной организацией.
Отработанные элементы питания и батарейки	20 01 33*	Специализированная утилизация / обезвреживание.
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Переработка / специализированная утилизация.
Отходы пластмассы	20 01 39	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Лом металлический и металлические изделия, потерявшие потребительские свойства	20 01 40	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Коммунальные смешанные отходы	20 03 01	Передача организации по обращению с коммунальными отходами для сортировки / удаления.

Таблица 2.2. Информация по отходам производства и потребления площадки ККаз-2

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Нефтешлам и донные осадки резервуаров дизельного топлива и емкостного оборудования	05 01 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Отработанные адсорбенты технологических блоков подготовки/очистки газа	05 07 99	Восстановление / специализированная утилизация; при невозможности — удаление.
Отходы очистки и продувки газопровода и газового оборудования	05 07 99*	Специализированное восстановление / обезвреживание / утилизация по фактическому составу.
Отработанные технологические промывочные жидкости	07 01 01*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отходы ЛКМ и загрязненные остатки окрасочных материалов	08 01 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные картриджи печатающей техники	08 03 18	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Остаточный бетон и бетонный шлам	10 13 14	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Металлическая стружка и опилки черных металлов	12 01 01	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Отработанные абразивные круги	12 01 21	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное турбинное масло	13 02 05*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Отработанные нефтяные масла и смазочные материалы	13 02 06*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Нефтешлам нефтеотделителей ливневой канализации	13 05 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Замазученные осадки от мойки автотранспорта	13 08 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Смешанная упаковка, не загрязненная опасными веществами	15 01 06	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Упаковка и тара, загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Обезвреживание / специализированная утилизация загрязненной тары.
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ветошь и сорбенты, загрязненные опасными веществами	15 02 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные фильтры ОВиК, не загрязненные опасными веществами	15 02 03	Специализированная переработка / восстановление; при невозможности — удаление.
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	Восстановление / переработка резины специализированной организацией.
Отработанные фильтры автотранспорта, ГПЭС и ДЭС, загрязненные нефтепродуктами	16 01 07*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные охлаждающие жидкости, антифризы и водные растворы котельного оборудования	16 01 14*	Восстановление либо обезвреживание специализированной организацией.
Отработанные свечи зажигания газопоршневых двигателей	16 01 99	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное электронное и электрическое оборудование	16 02 14	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Отработанные химические вещества, реагенты, газовые смеси и огнетушащие составы	16 05 06*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Восстановление / специализированная утилизация с извлечением компонентов.
Древесные отходы	17 02 01	Повторное использование пригодной древесины; переработка специализированной организацией.
Кабельные отходы	17 04 11	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Специализированная обработка / обезвреживание; восстановление минеральной фракции либо удаление.
Отходы изоляционного покрытия трубопровода	17 06 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Смешанные строительные отходы и отходы теплоизоляции	17 09 04	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Медицинские отходы, не обладающие опасными свойствами	18 01 04	Специализированная обработка либо удаление с соблюдением санитарных требований.
Отходы решеток и сит механической очистки сточных вод	19 08 01	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Осадок пескоуловителей ливневой канализации	19 08 02	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Отходы жируловителей	19 08 09	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Избыточный активный ил биологической очистки сточных вод	19 08 12	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Прочие осадки и донные отложения сооружений очистки сточных вод	19 08 16	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Прочие отходы сооружений водоподготовки и котельных	19 08 99	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Отработанная ионообменная смола	19 09 05*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные резинотехнические уплотнения	19 12 04	Переработка резинотехнических изделий; при невозможности — удаление.
Бумага и картон	20 01 01	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Стеклобой	20 01 02	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Пищевые отходы	20 01 08	Передача специализированной организации для обработки / удаления.
Изношенные СИЗ и спецодежда	20 01 10	Сортировка; повторное использование / переработка либо удаление непригодного остатка.
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Обезвреживание / демеркуризация специализированной организацией.
Отработанные элементы питания и батарейки	20 01 33*	Специализированная утилизация / обезвреживание.
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Переработка / специализированная утилизация.
Отходы пластмассы	20 01 39	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Лом металлический и металлические изделия, потерявшие потребительские свойства	20 01 40	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Коммунальные смешанные отходы	20 03 01	Передача организации по обращению с коммунальными отходами для сортировки / удаления.

Таблица 2.3. Информация по отходам производства и потребления площадки КС-2

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Нефтьшлам и донные осадки резервуаров дизельного топлива и емкостного оборудования	05 01 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Отработанные адсорбенты технологических блоков подготовки/очистки газа	05 07 99	Восстановление / специализированная утилизация; при невозможности — удаление.
Отходы очистки и продувки газопровода и газового оборудования	05 07 99*	Специализированное восстановление / обезвреживание / утилизация по фактическому составу.
Отработанные технологические промывочные жидкости	07 01 01*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отходы ЛКМ и загрязненные остатки окрасочных материалов	08 01 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные картриджи печатающей техники	08 03 18	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Остаточный бетон и бетонный шлам	10 13 14	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Металлическая стружка и опилки черных металлов	12 01 01	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Отработанные абразивные круги	12 01 21	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное турбинное масло	13 02 05*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Отработанные нефтяные масла и смазочные материалы	13 02 06*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Нефтешлам нефтеотделителей ливневой канализации	13 05 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Замазученные осадки от мойки автотранспорта	13 08 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация с возможным восстановлением нефтесодержащей фракции.
Смешанная упаковка, не загрязненная опасными веществами	15 01 06	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Упаковка и тара, загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Обезвреживание / специализированная утилизация загрязненной тары.
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ветошь и сорбенты, загрязненные опасными веществами	15 02 02*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные фильтры ОВиК, не загрязненные опасными веществами	15 02 03	Специализированная переработка / восстановление; при невозможности — удаление.
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	Восстановление / переработка резины специализированной организацией.
Отработанные фильтры автотранспорта, ГПЭС и ДЭС, загрязненные нефтепродуктами	16 01 07*	Обезвреживание / специализированная утилизация.
Отработанные охлаждающие жидкости, антифризы и водные растворы котельного оборудования	16 01 14*	Восстановление либо обезвреживание специализированной организацией.
Отработанные свечи зажигания газопоршневых двигателей	16 01 99	Восстановление / переработка при наличии технической возможности либо удаление.
Отработанное электронное и электрическое оборудование	16 02 14	Подготовка к повторному использованию / переработка / специализированная утилизация.
Отработанные химические вещества, реагенты, газовые смеси и огнетушащие составы	16 05 06*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Восстановление / специализированная утилизация с извлечением компонентов.
Древесные отходы	17 02 01	Повторное использование пригодной древесины; переработка специализированной организацией.
Кабельные отходы	17 04 11	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Специализированная обработка / обезвреживание; восстановление минеральной фракции либо удаление.
Отходы изоляционного покрытия трубопровода	17 06 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Смешанные строительные отходы и отходы теплоизоляции	17 09 04	Сортировка; переработка минеральной фракции либо удаление непригодного остатка.
Медицинские отходы, не обладающие опасными свойствами	18 01 04	Специализированная обработка либо удаление с соблюдением санитарных требований.
Отходы решеток и сит механической очистки сточных вод	19 08 01	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Осадок пескоуловителей ливневой канализации	19 08 02	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Отходы жируловителей	19 08 09	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Избыточный активный ил биологической очистки сточных вод	19 08 12	Обезвоживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Прочие осадки и донные отложения сооружений очистки сточных вод	19 08 16	Обезвреживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Прочие отходы сооружений водоподготовки и котельных	19 08 99	Обезвреживание и восстановление при подтверждении пригодности либо удаление специализированной организацией.
Отработанные картриджи и мембранные элементы водоподготовки	19 09 02	Специализированная переработка / восстановление; при невозможности — удаление.
Отработанная ионообменная смола	19 09 05*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные резинотехнические уплотнения	19 12 04	Переработка резинотехнических изделий; при невозможности — удаление.
Бумага и картон	20 01 01	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Стеклобой	20 01 02	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Пищевые отходы	20 01 08	Передача специализированной организации для обработки / удаления.
Изношенные СИЗ и спецодежда	20 01 10	Сортировка; повторное использование / переработка либо удаление непригодного остатка.
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Обезвреживание / демеркуризация специализированной организацией.
Отработанные элементы питания и батарейки	20 01 33*	Специализированная утилизация / обезвреживание.
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Переработка / специализированная утилизация.
Отходы пластмассы	20 01 39	Сортировка; восстановление / переработка пригодных фракций специализированной организацией.
Лом металлический и металлические изделия, потерявшие потребительские свойства	20 01 40	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Коммунальные смешанные отходы	20 03 01	Передача организации по обращению с коммунальными отходами для сортировки / удаления.

Таблица 2.4. Информация по отходам производства и потребления площадки КШ-1

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Отходы очистки и продувки газопровода и газового оборудования	05 07 99*	Специализированное восстановление / обезвреживание / утилизация по фактическому составу.
Отработанные технологические промывочные жидкости	07 01 01*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отходы ЛКМ и загрязненные остатки окрасочных материалов	08 01 99*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные нефтяные масла и смазочные материалы	13 02 06*	Восстановление / регенерация; при невозможности — обезвреживание специализированной организацией.
Упаковка и тара, загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Обезвреживание / специализированная утилизация загрязненной тары.
Отработанные фильтры ОВиК, не загрязненные опасными веществами	15 02 03	Специализированная переработка / восстановление; при невозможности — удаление.
Отработанные химические вещества, реагенты, газовые смеси и огнетушащие составы	16 05 06*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Восстановление / специализированная утилизация с извлечением компонентов.

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Кабельные отходы	17 04 11	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.
Грунт, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Специализированная обработка / обезвреживание; восстановление минеральной фракции либо удаление.
Отходы изоляционного покрытия трубопровода	17 06 03*	Обезвреживание / специализированная утилизация; направление уточняется по фактическому составу.
Отработанные резинотехнические уплотнения	19 12 04	Переработка резинотехнических изделий; при невозможности — удаление.
Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	Обезвреживание / демеркуризация специализированной организацией.
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Переработка / специализированная утилизация.
Лом металлический и металлические изделия, потерявшие потребительские свойства	20 01 40	Восстановление / переработка металлической и кабельной фракции специализированной организацией.

В квартальный отчет включается фактическое движение отходов по площадкам, видам и кодам: остаток на начало, образование, передача и остаток на конец периода. Лимиты и сроки накопления проверяются по экологическому разрешению и подтверждающим документам. Проектные массы накопления не подменяют фактическое образование за квартал.

Производственный мониторинг атмосферного воздуха в период строительства

Расчетный контроль выбросов. Не реже одного раза в месяц в период активных СМР подрядчик обобщает фактические исходные данные и выполняет расчет выбросов от строительной техники и автотранспорта, дизель-генераторных установок, земляных, погрузочно-разгрузочных, сварочных, газорезательных, пескоструйных, изоляционных и окрасочных работ. В расчетах используются фактические часы работы и расход топлива, объемы перемещенного грунта и сыпучих материалов, расход электродов, лакокрасочных и иных материалов. Определяются максимальные разовые и валовые выбросы, результаты сопоставляются с принятыми проектными показателями. Отклонения документируются с указанием причины и необходимых корректирующих мер.

Натурный контроль атмосферного воздуха. Измерения выполняются один раз до начала интенсивных работ для фиксации исходного состояния, далее не реже одного раза в квартал при активном ведении СМР, а также внепланово при поступлении обоснованных жалоб, возникновении аварийной ситуации или визуально фиксируемом интенсивном пылении. Контрольные точки размещаются на границе установленной СЗЗ строительной площадки, а при отсутствии установленной СЗЗ — на границе зоны воздействия и в направлении ближайшей жилой застройки; одновременно предусматривается фоновая точка с наветренной стороны. Измерения проводятся при максимальной одновременной загрузке техники. Контролируются азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, сера диоксид, взвешенные частицы и углеводороды применительно к фактически работающим источникам. Результаты сопоставляются с действующими гигиеническими нормативами и фоновыми значениями.

Контроль физических факторов. Эквивалентный и максимальный уровни шума измеряются одновременно с натурным контролем атмосферного воздуха на границе СЗЗ или зоны воздействия и со стороны ближайших нормируемых объектов. Вибрация измеряется при работе вибрационно-активных механизмов и наличии чувствительных объектов в зоне возможного воздействия. Внеплановые измерения выполняются при жалобах населения или изменении состава и режима работы оборудования. При превышении нормативов уточняются источник и режим работ, вводятся организационные или технические меры и проводится повторное измерение.

Таблицы 3–5 содержат сведения о контроле источников выбросов площадок КА-1, КА-2, КА-3, ККаз-1, ККаз-2, ККар-1, КЖ-1, КС-1, КС-2, КС-3, К-1, КШ-1 и КЖан-1 в период эксплуатации. Контроль периода строительства выполняется в порядке, установленном настоящим подразделом, без формирования отдельных табличных графиков. Координаты X, Y в таблицах 4 и 5 приведены в локальной системе соответствующих карт-схем; до первого цикла контроля точки источников увязываются с системой WGS-84 и закрепляются в реестре контрольных точек оператора.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего, ед., из них:	247
2	Организованных, из них:	193
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	193
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	165
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	28
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	54

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №1 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0001	X=1680; Y=1006 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №2 (ГПА №2) (17,5 МВт)	0002	X=1680; Y=966 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №3 (ГПА №3) (17,5 МВт)	0003	X=1690; Y=931 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0004	X=1685; Y=895 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0005	X=2586; Y=1071 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", ГПЭС-3 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0006	X=2586; Y=1016 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", ГПЭС-4 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0007	X=1660; Y=900 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", БПТГ №1, Котел подогрева топливного газа	0008	X=1635; Y=890 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Укрытие ГПА №1 .Котел отопительный 150квт	0009	X=1595; Y=885 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Укрытие ГПА №2 .Котел отопительный 150квт	0010	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Укрытие ГПА №3 .Котел отопительный 150квт	0011	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Адм. диспетчерский корпус. Котел отопительный 73квт.	0012	X=1569; Y=1001 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Рем. мастерская. Котел отопительный	0013	X=1580; Y=956 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Арал-2", Рем. мастерская. Котел для ГВС (горячее водоснабжение)	0014	X=1574; Y=931 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. КС "Арал-2", Рем. мастерская, Токарный станок КС "Арал-2", Рем. мастерская, Сверлильный станок КС "Арал-2", Рем. мастерская, Фрезерный станок КС "Арал-2", Рем. мастерская, Точильно-шлифовальный станок КС "Арал-2", Рем. мастерская, Электросварочный пост КС "Арал-2", Рем. мастерская, Газорезочный пост	0015	X=1569; Y=900 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Взвешенные частицы (116); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210001, Дренажная ёмкость конденсата ТК-050001 V-10м3, (сброс давления из ёмкости)	0016	X=1504; Y=1232 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210002, Общая линия сброса газа от фильтров-сепараторов, (продувка, замена фильтров)	0017	X=1549; Y=1217 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210003, Входной коллектор АВО, (продувка)	0018	X=1574; Y=1237 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210004, Входной коллектор компрессоров, (Остановка КС, продувка)	0019	X=1514; Y=1202 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210005, Выход компрессора СС-020301, (остановка и разгрузка компрессора)	0020	X=1610; Y=1248 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210006, Выход компрессора СС-020201, (остановка и разгрузка компрессора)	0021	X=1615; Y=1217 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Арал-2", Свеча VS-210007, Выход компрессора СС-020101, (остановка и разгрузка компрессора)	0022	X=1595; Y=1202 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", Свеча VS-210008, Установка подготовки топливного газа, (продувка, ремонт системы)	0023	X=3240; Y=2776 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Арал-2", ДГА (ДЭС)-1120кВт (аварийная, плановые пуски)	0024	X=1590; Y=971 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0025	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0026	X=2832; Y=1092 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. РЭУ, ДГА (ДЭС)-600кВт (аварийная, плановые пуски)	0027	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на С/; Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0028	X=2827; Y=1066 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0029	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0030	X=2757; Y=1102 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Сварочный аппарат Idealarc DC-400	0031	X=2747; Y=1056 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. РЭУ. Производственный корпус. Установка ручной дуговой сварки HYOSUNG PA 200	0032	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Газорезочный пост	0033	X=2621; Y=1107 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Токарный станок РЭУ. Производственный корпус. Фрезерный станок РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №3 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №3	0034	X=2626; Y=1061 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Стенд проверки топливной аппаратуры бензиновых двигателей	0035	X=2656; Y=1046 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Установка диагностики впрыска дизельного топлива.	0036	X=2626; Y=1031 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Аккумуляторный участок	0037	X=2656; Y=1011 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*); Серная кислота (517)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. РЭУ. Производственный корпус. Установка АМ 800. Мойка деталей	0038	X=1700; Y=1388 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-шeroховка РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-склеивание РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-вулканизация	0039	X=669; Y=1408 (по карте-схеме)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60); Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ВП "Арал-2" Газовая плита 4 конфорочная	0040	X=2570; Y=1494 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ВП "Арал-2" Столовая - Жарочный шкаф (дымовые газы)	0041	X=2832; Y=986 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. ВП "Арал-2" Гараж на 10 машин	0042	X=2726; Y=1082 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Керосин (654*)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. Участок ЛЧ УЗПОУ 4 - УЗПОУ-5, сбросная свеча	0043	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-7 - плановые работы, сбросная свеча	0044	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-8 - плановые работы, сбросная свеча	0045	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. Насосная водоснабжения 1 подъема. ДЭС - 50 кВт (аварийная, плановые пуски)	0046	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Дренажная емкость, сброс давления	0047	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Проверка работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс)	0048	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Залповый выброс при плановых ремонтах линии редуцирования	0049	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Блок автоматической одоризации газа. выброс при плановых ремонтах	0050	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Котел подогрева теплоносителя	0051	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КА-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Котел для отопления	0052	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККАз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №1 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0001	X=1680; Y=1006 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
ККАз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №2 (ГПА №2) (17,5 МВт)	0002	X=1680; Y=966 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
ККАз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №3 (ГПА №3) (17,5 МВт)	0003	X=1690; Y=931 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0004	X=1685; Y=895 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0005	X=2586; Y=1071 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", ГПЭС-3 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0006	X=2586; Y=1016 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", ГПЭС-4 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0007	X=1660; Y=900 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", БПТГ №1, Котел подогрева топливного газа	0008	X=1635; Y=890 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Укрытие ГПА №1 .Котел отопительный 150квт	0009	X=1595; Y=885 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. КС "Коркыт ата-2", Укрытие ГПА №2 .Котел отопительный 150квт	0010	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. КС "Коркыт ата-2", Укрытие ГПА №3 .Котел отопительный 150квт	0011	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Коркыт ата-2", Адм. диспетчерский корпус. Котел отопительный 73квт.	0012	X=1569; Y=1001 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская. Котел отопительный	0013	X=1580; Y=956 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская. Котел для ГВС (горячее водоснабжение)	0014	X=1574; Y=931 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Токарный станок КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Сверлильный станок КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Фрезерный станок КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Точильно-шлифовальный станок КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Электросварочный пост КС "Коркыт ата-2", Рем. мастерская, Газорезочный пост	0015	X=1569; Y=900 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Взвешенные частицы (116); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210001, Дренажная ёмкость конденсата ТК-050001 V-10м3, (сброс давления из ёмкости)	0016	X=1504; Y=1232 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210002, Общая линия сброса газа от фильтров-сепараторов, (продувка, замена фильтров)	0017	X=1549; Y=1217 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210003, Входной коллектор АВО, (продувка)	0018	X=1574; Y=1237 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210004, Входной коллектор компрессоров, (Остановка КС, продувка)	0019	X=1514; Y=1202 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210005, Выход компрессора СС-020301, (остановка и разгрузка компрессора)	0020	X=1610; Y=1248 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210006, Выход компрессора СС-020201, (остановка и разгрузка компрессора)	0021	X=1615; Y=1217 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210007, Выход компрессора СС-020101, (остановка и разгрузка компрессора)	0022	X=1595; Y=1202 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", Свеча VS-210008, Установка подготовки топливного газа, (продувка, ремонт системы)	0023	X=3240; Y=2776 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Коркыт ата-2", ДГА (ДЭС)-1120кВт (аварийная, плановые пуски)	0024	X=1590; Y=971 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0025	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0026	X=2832; Y=1092 (по карте-схеме)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ДГА (ДЭС)-600кВт (аварийная, плановые пуски)	0027	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0028	X=2827; Y=1066 (по карте-схеме)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0029	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Не указано в исходной расчетной таблице 3.3	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0030	X=2757; Y=1102 (по карте-схеме)	Не указано в исходной расчетной таблице 3.3	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Сварочный аппарат Idealarc DC-400	0031	X=2747; Y=1056 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Установка ручной дуговой сварки HYOSUNG PA 200	0032	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Газорезочный пост	0033	X=2621; Y=1107 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Токарный станок РЭУ. Производственный корпус. Фрезерный станок РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №3 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №3	0034	X=2626; Y=1061 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Стенд проверки топливной аппаратуры бензиновых двигателей	0035	X=2656; Y=1046 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Установка диагностики впрыска дизельного топлива.	0036	X=2626; Y=1031 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. РЭУ. Производственный корпус. Аккумуляторный участок	0037	X=2656; Y=1011 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*); Серная кислота (517)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ. Производственный корпус. Установка АМ 800. Мойка деталей	0038	X=1700; Y=1388 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-шероховка РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-склеивание РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-вулканизация	0039	X=669; Y=1408 (по карте-схеме)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60); Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ВП "Коркыт ата-2" Газовая плита 4 конфорочная	0040	X=2570; Y=1494 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ВП "Коркыт ата-2" Столовая - Жарочный шкаф (дымовые газы)	0041	X=2832; Y=986 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. ВП "Коркыт ата-2" Гараж на 10 машин	0042	X=2726; Y=1082 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Керосин (654*)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. Участок ЛЧ УЗПОУ 6 - УЗПОУ-7, сбросная свеча	0043	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-9 - плановые работы, сбросная свеча	0044	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-10 - плановые работы, сбросная свеча	0045	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КУП-2.1 - плановые работы, сбросная свеча	0046	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КУП-2.2 - плановые работы, сбросная свеча	0047	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. Насосная водоснабжения 1 подъема. ДЭС - 50 кВт (аварийная, плановые пуски)	0048	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Дренажная емкость (конденсатосборный резервуар), сброс давления	0049	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Проверка работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс)	0050	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Плановый ремонт линии редуцирования (залповый выброс)	0051	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Блок автоматической одоризации газа, выброс при плановых ремонтах	0052	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Котел подогрева теплоносителя	0053	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Котел для отопления	0054	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. УЗГ. Продувочная свеча. Опорожнение оборудования. продувка. ремонт.	0055	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. УЗГ. Продувочная свеча. Дренажная емкость	0056	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
ККаз-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. УЗГ-1. ДЭС - 50 кВт (аварийная, плановые пуски)	0057	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №1 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0001	X=2439; Y=1377 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №2 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0002	X=2498; Y=1377 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №3 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0003	X=2566; Y=1385 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Метан (727*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0004	X=2458; Y=1328 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0005	X=2496; Y=1322 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", ГПЭС-3 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0006	X=2547; Y=1334 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", ГПЭС-4 - Газопоршневая электростанция (0,8 МВт)	0007	X=2598; Y=1347 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", БПТГ №1, Котел подогрева топливного газа	0008	X=2471; Y=1283 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Укрытие ГПА №1 .Котел отопительный 150квт	0009	X=2535; Y=1290 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Укрытие ГПА №2 .Котел отопительный 150квт	0010	X=2586; Y=1296 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Укрытие ГПА №3 .Котел отопительный 150квт	0011	X=2669; Y=1175 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Адм. диспетчерский корпус. Котел отопительный 73квт.	0012	X=2509; Y=1156 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Рем. мастерская. Котел отопительный	0013	X=2573; Y=1175 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Караозек-2", Рем. мастерская. Котел для ГВС	0014	X=2630; Y=1226 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Токарный станок КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Сверлильный станок КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Фрезерный станок КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Точильно-шлифовальный станок КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Электросварочный пост КС "Караозек-2", Рем. мастерская, Газорезочный пост	0015	X=2598; Y=1207 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Взвешенные частицы (116); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210001, Дренажная ёмкость конденсата ТК-050001 V-10м3, (сброс давления из ёмкости)	0016	X=2560; Y=1226 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210002, Общая линия сброса газа от фильтров-сепараторов, (продувка, замена фильтров	0017	X=2522; Y=1194 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210003, Входной коллектор АВО, (продувка)	0018	X=2490; Y=1207 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210004, Входной коллектор компрессоров, (Остановка КС, продувка)	0019	X=2496; Y=1239 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210005, Выход компрессора СС-020301, (остановка и разгрузка компрессора)	0020	X=2535; Y=1239 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210006, Выход компрессора СС-020201, (остановка и разгрузка компрессора)	0021	X=2598; Y=1271 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210007, Выход компрессора СС-020101, (остановка и разгрузка компрессора)	0022	X=2624; Y=1296 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Караозек-2", Свеча VS-210008, Установка подготовки топливного газа, (продувка, ремонт системы)	0023	X=2515; Y=1411 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Караозек-2", ДГА (ДЭС)-1120кВт (аварийная, плановые пуски)	0024	X=2592; Y=1392 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. РЭУ, ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0025	X=1035; Y=1322 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (0,45 МВт)	0026	X=1090; Y=1311 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, ДГА (ДЭС)-600кВт (аварийная, плановые пуски)	0027	X=2601; Y=741 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0028	X=2628; Y=719 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0029	X=2645; Y=725 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. РЭУ, Котел 1400 кВт природный газ РЭУ, Котел 1400 кВт Д/Т	0030	X=2678; Y=708 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Сварочный аппарат Idealarc DC-400	0031	X=2711; Y=686 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Установка ручной дуговой сварки HYOSUNG PA 200	0032	X=2584; Y=708 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Газорезочный пост	0033	X=2623; Y=686 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Токарный станок РЭУ. Производственный корпус. Фрезерный станок РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Вертикально-сверлильный станок №3 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №1 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №2 РЭУ. Производственный корпус. Точильно-шлифовальный станок №3	0034	X=2667; Y=664 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Стенд проверки топливной аппаратуры бензиновых двигателей	0035	X=2590; Y=675 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Установка диагностики впрыска дизельного топлива.	0036	X=2628; Y=642 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. РЭУ. Производственный корпус. Аккумуляторный участок	0037	X=2645; Y=658 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*); Серная кислота (517)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. РЭУ. Производственный корпус. Установка АМ 800. Мойка деталей	0038	X=1361; Y=1754 (по карте-схеме)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-шароховка РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-склеивание РЭУ. Производственный корпус. Ремонт шин-вулканизация	0039	X=564; Y=2025 (по карте-схеме)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60); Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ВП "Коркыт ата-2" Газовая плита 4 конфорочная	0040	X=2540; Y=1350 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ВП "Коркыт ата-2" Столовая - Жарочный шкаф (дымовые газы)	0041	X=2507; Y=1417 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ВП "Караозек-2" Гараж на 10 машин	0042	X=2235; Y=1378 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Керосин (654*)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. Участок ЛЧ УЗПОУ 6 - УЗПОУ-7, сбросная свеча	0043	X=2579; Y=636 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ОК-11 - плановые работы, сбросная свеча	0044	X=2346; Y=1168 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. ОК-12 - плановые работы, сбросная свеча	0045	X=2745; Y=869 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба. КУП-3.1 - плановые работы, сбросная свеча	0046	X=2783; Y=841 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КУП-3.2 - плановые работы, сбросная свеча	0047	X=2650; Y=874 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Источник выбросов. АГРС - Дренажная емкость (конденсатосборный резервуар), сброс давления	0048	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Проверка работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс)	0049	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Плановый ремонт линии редуцирования (залповый выброс)	0050	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Блок автоматической одоризации газа, выброс при плановых ремонтах	0051	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Котел подогрева теплоносителя	0052	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. АГРС - Котел для отопления	0053	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. УЗГ. Продувочная свеча. Опорожнение оборудования. продувка. ремонт.	0054	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. УЗГ. Продувочная свеча. Дренажная емкость	0055	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	Источник выброса: номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
КС-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. УЗГ-1. ДЭС - 50 кВт (аварийная, плановые пуски)	0056	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
КА-1	Свеча сбросная. КУ-13- стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-1	Свеча сбросная. КУ-14- стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-1	Свеча сбросная. КУ-15- стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-1	Свеча сбросная. КУ-16- стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-1	Свеча сбросная. КУ-17- стравливание газа из трубопровода; № 0005	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КА-2	Неорг. источник. КС "Арал-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) КС "Арал-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6001	X=1580; Y=972 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КА-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла); № 6002	X=2754; Y=996 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КА-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6003	X=2819; Y=1086 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КА-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина; № 6004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КА-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива; № 6005	X=2592; Y=1086 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КА-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск бензина; № 6006	X=2600; Y=1086 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КА-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск диз.топлива; № 6007	X=2592; Y=1053 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КА-2	Неорг. источник. РЭУ. Маслораздаточная колонка; № 6008	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла
КА-2	Неорг. источник. ВП "Арал-2" Маслораздаточная колонка; № 6009	X=2600; Y=1021 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла
КА-2	Неорг. источник. АГРС- Выбросы одоранта от неподвижных фланцевых уплотнений; № 6010	X=3584; Y=2551 (по карте-схеме)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ, одорант

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
КА-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6011	X=2690; Y=1021 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КА-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Сварочные работы; № 6012	X=5277; Y=1852 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	Сварочные электроды (проволока)
КА-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Газорезочные работы; № 6013	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Горячий газ и кислород
КА-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Угловая шлифовочная машинка; № 6014	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Обрабатываемый металл, абразивные круги
КА-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Передвижной сварочный агрегат; № 6015	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сварочные электроды (проволока)
КА-3	Свеча сбросная. КУ-18- стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-3	Свеча сбросная. КУ-19- стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-3	Свеча сбросная. КУ-20- стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-3	Свеча сбросная. КУ-21- стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КА-3	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
ККаз-1	Свеча сбросная. КУ-22- стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ККаз-1	Свеча сбросная. КУ-23- стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ККаз-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
ККаз-2	Неорг. источник. КС "Коркыт ата-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) КС "Коркыт ата-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6001	X=1580; Y=972 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла); № 6002	X=2754; Y=996 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6003	X=2819; Y=1086 (по карте-схеме)	Не указано в исходной расчетной таблице 3.3	Дизельное топливо
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина; № 6004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива; № 6005	X=2592; Y=1086 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск бензина; № 6006	X=2600; Y=1086 (по карте-схеме)	Не указано в исходной расчетной таблице 3.3	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск диз.топлива; № 6007	X=2592; Y=1053 (по карте-схеме)	Не указано в исходной расчетной таблице 3.3	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
ККаз-2	Неорг. источник. РЭУ. Маслораздаточная колонка; № 6008	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла
ККаз-2	Неорг. источник. ВП "Коркыт ата-2" Маслораздаточная колонка; № 6009	X=2600; Y=1021 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла
ККаз-2	Неорг. источник. АГРС- Выбросы одоранта от неподвижных фланцевых уплотнений; № 6010	X=3584; Y=2551 (по карте-схеме)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ, одорант
ККаз-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6011	X=2690; Y=1021 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
ККаз-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Сварочные работы; № 6012	X=5277; Y=1852 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	Сварочные электроды (провода)
ККаз-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Газорезочные работы; № 6013	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	Горючий газ и кислород
ККаз-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Угловая шлифовочная машинка; № 6014	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Обрабатываемый металл, абразивные круги
ККаз-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Передвижной сварочный аппарат; № 6015	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрипальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сварочные электроды (провода)
ККар-1	Свеча сбросная. КУ-24 - стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
ККар-1	Свеча сбросная. КУ-25 - стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
ККар-1	Свеча сбросная. КУ-26 - стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ККар-1	Свеча сбросная. КУ-27 - стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ККар-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КЖ-1	Свеча сбросная. КУ-28 - стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КЖ-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КС-1	Свеча сбросная. КУ-29- стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КС-1	Свеча сбросная. КУ-30- стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КС-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КС-2	Неорг. источник. КС "Караозек-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) КС "Караозек-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6001	X=2600; Y=1244 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КС-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла); № 6002	X=2701; Y=692 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КС-2	Неорг. источник. РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) РЭУ, Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6003	X=2662; Y=731 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
КС-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение бензина; № 6004	X=2688; Y=705 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КС-2	Неорг. источник. РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива РЭУ. Резервуар V-25м3 - прием и хранение диз.топлива; № 6005	X=2792; Y=822 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КС-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск бензина; № 6006	X=2831; Y=822 (по карте-схеме)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460); Бензол (64); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КС-2	Неорг. источник. РЭУ. ТРК 2-х рукавный - отпуск диз.топлива; № 6007	X=2870; Y=835 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сырье/материал согласно технологическому регламенту источника
КС-2	Неорг. источник. РЭУ. Маслораздаточная колонка; № 6008	X=2857; Y=796 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
КС-2	Неорг. источник. ВП "Караозек-2" Маслораздаточная колонка; № 6009	X=2857; Y=796 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Смазочные масла
КС-2	Неорг. источник. АГРС- Выбросы одоранта от неподвижных фланцевых уплотнений; № 6010	X=3584; Y=2551 (по карте-схеме)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ, одорант
КС-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6011	X=2690; Y=1021 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КС-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Сварочные работы; № 6012	X=5277; Y=1852 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в п; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	Сварочные электроды (провода)
КС-2	Источник выбросов. Ремонтные работы - Газорезочные работы; № 6013	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Горючий газ и кислород
КС-2	Источник выбросов. Ремонтные работы - Угловая шлифовочная машинка; № 6014	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Обрабатываемый металл, абразивные круги
КС-2	Источник выбросов. Ремонтные работы - Передвижной сварочный агрегат; № 6015	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Сварочные электроды (провода)
КС-3	Свеча сбросная. КУ-31 - стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КС-3	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
КШ-1	Свеча сбросная. КУ-32 - стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КШ-1	Свеча сбросная. КУ-33 - стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КШ-1	Свеча сбросная. КУ-34 - стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КШ-1	Свеча сбросная. КУ-35 - стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
КШ-1	Свеча сбросная. УЗПОУ-8- стравливание газа из трубопровода; № 0005	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
КШ-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители
ЮЖан-1	Свеча сбросная. КУ-36 - стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ЮЖан-1	Свеча сбросная. КУ-37 - стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ЮЖан-1	Свеча сбросная. КУ-38 - стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ЮЖан-1	Свеча сбросная. КУ-39 - стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
ЮЖан-1	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6001	X=2; Y=-4 (по карте-схеме)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203); Метилбензол (349); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110); Пропан-2-он (Ацетон) (470); Взвешенные частицы (116)	Лакокрасочные материалы, растворители

5 Газовый мониторинг

Газовый мониторинг полигона не проводится: собственный полигон на балансе оператора отсутствует, захоронение отходов проектом не предусматривается.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты	Контрольные точки	Место размещения точек	Периодичность	Параметры
Не применяется: собственный полигон твердых бытовых отходов на балансе объекта отсутствует	-	-	-	-	-

6 Мониторинг сбросов сточных вод

Основные показатели водоотведения

Площад-ка	Хозяйственно-бытовые стоки, м³/год	Стоки питьевой водоподготовки, м³/год	Стоки котельной, м³/год	Поступление в пруд, м³/год	Водовыпуски
КА-2	21 917,15	—	2 452,80	24 369,95	№ 3, № 9
ККаз-2	21 917,15	—	2 452,80	24 369,95	№ 4, № 10
КС-2	22 028,85	4 710,67	2 452,80	29 192,32	№ 5, № 6, № 11
Итого	65 863,15	4 710,67	7 358,40	77 932,22	Раздельный учет по выпускам

Очищенные дождевые сточные воды повторно используются для полива и пылеподавления: КА-2 — 5 094,70 м³/год, ККаз-2 — 5 555,46 м³/год, КС-2 — 6 392,09 м³/год. Сброс на рельеф не предусматривается. Указаны проектные объемы; фактические данные принимаются по первичному учету за квартал.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Гравиметрический метод по СТ РК ISO 11923 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	БПКп	1 раз в квартал	Метод разбавления и посева по СТ РК ISO 5815-1/5815-2 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	ХПК	1 раз в квартал	Дихроматный метод по СТ РК ISO 6060 либо СТ РК ISO 15705 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Сульфаты SO ₄ ²⁻	1 раз в квартал	Гравиметрический метод с хлоридом бария по СТ РК ISO 9280 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^-	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрат-ион NO_3^-	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7890-3 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрит-ион NO_2^-	1 раз в квартал	Метод молекулярно-абсорбционной спектроскопии по СТ РК ISO 6777 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Аммиак по азоту	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7150-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Фосфаты PO_4^{3-}	1 раз в квартал	Спектрометрический метод с молибдатом аммония по СТ РК ISO 6878 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нефтепродукты	1 раз в квартал	Газохроматографический метод определения углеводородного нефтяного индекса по СТ РК ISO 9377-2 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 3 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 3; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	СПАВ, ПАВ, АСПАВ	1 раз в квартал	Фотометрический метод по ГОСТ 31857 либо СТ РК ISO 7875-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 9 — выпуск солесодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Саксаульск-2» в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 9; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^-	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 9 — выпуск солесодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Саксаульск-2» в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 9; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Кальций Ca^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 9 — выпуск соледержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Саксаульск-2» в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 9; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Магний Mg^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 9 — выпуск соледержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Саксаульск-2» в пруд-испаритель КА-2 «Саксаульск-2»	ВВ № 9; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Натрий Na^{+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 9964-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Гравиметрический метод по СТ РК ISO 11923 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	БПКп	1 раз в квартал	Метод разбавления и посева по СТ РК ISO 5815-1/5815-2 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	ХПК	1 раз в квартал	Дихроматный метод по СТ РК ISO 6060 либо СТ РК ISO 15705 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Сульфаты SO_4^{2-}	1 раз в квартал	Гравиметрический метод с хлоридом бария по СТ РК ISO 9280 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^{-}	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрат-ион NO_3^{-}	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7890-3 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрит-ион NO_2^{-}	1 раз в квартал	Метод молекулярно-абсорбционной спектроскопии по СТ РК ISO 6777 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Аммиак по азоту	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7150-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Фосфаты PO_4^{3-}	1 раз в квартал	Спектрометрический метод с молибдатом аммония по СТ РК ISO 6878 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нефтепродукты	1 раз в квартал	Газохроматографический метод определения углеводородного нефтяного индекса по СТ РК ISO 9377-2 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 4 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 4; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	СПАВ, ПАВ, АСПАВ	1 раз в квартал	Фотометрический метод по ГОСТ 31857 либо СТ РК ISO 7875-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 10 — выпуск соленосодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Аксуат-2» в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 10; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^-	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 10 — выпуск соленосодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Аксуат-2» в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 10; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Кальций Ca^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 10 — выпуск соленосодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Аксуат-2» в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 10; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Магний Mg^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 10 — выпуск соленосодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Аксуат-2» в пруд-испаритель ККаз-2 «Аксуат-2»	ВВ № 10; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Натрий Na^+	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 9964-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Гравиметрический метод по СТ РК ISO 11923 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	БПКп	1 раз в квартал	Метод разбавления и посева по СТ РК ISO 5815-1/5815-2 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	ХПК	1 раз в квартал	Дихроматный метод по СТ РК ISO 6060 либо СТ РК ISO 15705 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Сульфаты SO_4^{2-}	1 раз в квартал	Гравиметрический метод с хлоридом бария по СТ РК ISO 9280 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^-	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрат-ион NO_3^-	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7890-3 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитрит-ион NO_2^-	1 раз в квартал	Метод молекулярно-абсорбционной спектроскопии по СТ РК ISO 6777 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Аммиак по азоту	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7150-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Фосфаты PO_4^{3-}	1 раз в квартал	Спектрометрический метод с молибдатом аммония по СТ РК ISO 6878 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нефтепродукты	1 раз в квартал	Газохроматографический метод определения углеводородного нефтяного индекса по СТ РК ISO 9377-2 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 5 — выпуск после ЛОС хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 5; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	СПАВ, ПАВ, АСПАВ	1 раз в квартал	Фотометрический метод по ГОСТ 31857 либо СТ РК ISO 7875-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Общая минерализация (сухой остаток, TDS)	1 раз в квартал	Гравиметрический метод определения сухого остатка по ГОСТ 18164 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Сульфаты SO_4^{2-}	1 раз в квартал	Гравиметрический метод с хлоридом бария по СТ РК ISO 9280 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Нитраты NO_3^-	1 раз в квартал	Спектрометрический метод по СТ РК ISO 7890-3 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Фосфаты PO_4^{3-}	1 раз в квартал	Спектрометрический метод с молибдатом аммония по СТ РК ISO 6878 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Фториды F^-	1 раз в квартал	Электрохимический метод по СТ РК ISO 10359-1 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 6 — выпуск соледержащих сточных вод установки водоподготовки питьевого водоснабжения в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 6; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Медь Cu	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по СТ РК ISO 8288 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 11 — выпуск соледержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Караозек-2» в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 11; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Хлориды Cl^-	1 раз в квартал	Аргентометрический метод по СТ РК ISO 9297 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 11 — выпуск соледержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Караозек-2» в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 11; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Кальций Ca^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодичность	Методика измерения
ВВ № 11 — выпуск солесодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Караозек-2» в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 11; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Магний Mg^{2+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 7980 или эквивалентной аттестованной методике.
ВВ № 11 — выпуск солесодержащих сточных вод водоподготовки котельной РЭУ «Караозек-2» в пруд-испаритель КС-2 «Караозек-2»	ВВ № 11; точные координаты WGS-84 — по исполнительной съемке и акту закрепления до первого цикла мониторинга.	Натрий Na^{+}	1 раз в квартал	Атомно-абсорбционный метод по ISO 9964-1 или эквивалентной аттестованной методике.

Пробы отбираются в каждом выпуске до смешения потоков и поступления в пруд. Координаты станционных комплексов не используются вместо точных координат водовыпусков. В кварталный отчет включаются концентрации, объемы и массы сброшенных веществ, сопоставление с нормативами допустимых сбросов экологического разрешения, сведения о превышениях и принятых мерах.

7 Мониторинг воздействия на водные объекты

Поверхностные водные объекты

В период строительства при выполнении СМР в водоохранной зоне, водоохранной полосе или русле водного объекта, в том числе на переходах Телекольского и Бестамского каналов, до начала работ назначаются фоновый и контрольный створы не далее 500 м соответственно выше и ниже участка СМР по течению. В обоих створах контролируются взвешенные вещества и нефтепродукты; дополнительно фиксируются мутность, наличие пленки и видимых следов загрязнения. Отбор проб выполняется до начала работ, в период их максимальной интенсивности и после завершения; при продолжительности работ более одного месяца — не реже одного раза в месяц. При ухудшении качества воды работы, способные вызвать загрязнение, приостанавливаются до установления причины и выполнения защитных мер, после чего проводится повторный контроль. Эксплуатационная сеть створов и ее периодичность приведены ниже отдельно.

Мониторинг предусматривается на переходах Телекольского канала (км 1080+290) и Бестамского канала (км 1086+208) в Шиелийском районе. На каждом канале назначаются два створа: фоновый ориентировочно в 100 м выше перехода по течению и контрольный ориентировочно в 100 м ниже. Всего — четыре створа. Точные координаты закрепляются актами выбора и картой-схемой.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Показатели	Критерий оценки	Периодичность	Метод анализа
1	Телекольский канал: ТЕЛ-Ф1 выше перехода; ТЕЛ-К1 ниже перехода	Температура, pH, электропроводность, минерализация/сухой остаток; взвешенные вещества/мутность; хлориды, сульфаты; БПК ₅ , ХПК; аммонийный азот, нитраты, нитриты; нефтепродукты.	По нормативам подтвержденной категории водопользования; сопоставление контрольного створа с фоновым	2 раза в год в период пропуска воды: начало и максимум поливного сезона	Лабораторный анализ воды; полевые измерения температуры, pH и электропроводности
2	Бестамский канал: БЕС-Ф1 выше перехода; БЕС-К1 ниже перехода	Температура, pH, электропроводность, минерализация/сухой остаток; взвешенные вещества/мутность; хлориды, сульфаты; БПК ₅ , ХПК; аммонийный азот, нитраты, нитриты; нефтепродукты.	По нормативам подтвержденной категории водопользования; сопоставление контрольного створа с фоновым	2 раза в год в период пропуска воды: начало и максимум поливного сезона	Лабораторный анализ воды; полевые измерения температуры, pH и электропроводности

Опробование фонового и контрольного створов проводится одновременно. При отсутствии воды составляется акт с фотофиксацией; отбор проб не имитируется. Результаты включаются в отчет за квартал проведения мониторинга. Технические осмотры переходов и защитных сооружений выполняются по эксплуатационным регламентам и отдельным графиком ПЭК не устанавливаются.

Подземные воды в зоне прудов испарителей

У каждого пруда предусматривается одна фоновая и не менее двух контрольных гидрогеологических скважин. Фоновая размещается выше по потоку подземных вод вне влияния пруда; контрольные — ниже по потоку в зоне возможного распространения фильтрационных вод. Глубины, интервалы фильтров и координаты определяются гидрогеологическим обоснованием до первого цикла мониторинга.

Таблица 9А. План-график мониторинга подземных вод

Источник воздействия	Контрольная сеть	Показатели	Периодичность	Метод
КА-2 — пруд-испаритель	КА-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; КА-2-ГС-К1 и КА-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Уровень и температура подземных вод; рН, электропроводность, минерализация/сухой остаток; хлориды, сульфаты, натрий, кальций, магний; аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфаты; взвешенные вещества/мутность; БПК ₅ , ХПК; анионные СПАВ; нефтепродукты.	1 раз в квартал	Измерение уровня и температуры подземных вод; лабораторный анализ воды
ККаз-2 — пруд-испаритель	ККаз-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; ККаз-2-ГС-К1 и ККаз-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Уровень и температура подземных вод; рН, электропроводность, минерализация/сухой остаток; хлориды, сульфаты, натрий, кальций, магний; аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфаты; взвешенные вещества/мутность; БПК ₅ , ХПК; анионные СПАВ; нефтепродукты.	1 раз в квартал	Измерение уровня и температуры подземных вод; лабораторный анализ воды
КС-2 — пруд-испаритель	КС-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; КС-2-ГС-К1 и КС-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Уровень и температура подземных вод; рН, электропроводность, минерализация/сухой остаток; хлориды, сульфаты, натрий, кальций, магний; аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфаты; взвешенные вещества/мутность; БПК ₅ , ХПК; анионные СПАВ; нефтепродукты. Приоритет — минерализация, сульфаты и нитраты как маркеры концентрата.	1 раз в квартал	Измерение уровня и температуры подземных вод; лабораторный анализ воды

Площади зеркала прудов: КА-2 — 26 660 м²; ККаз-2 — 26 660 м²; КС-2 — 32 164 м². Исходный цикл проводится до ввода прудов в эксплуатацию. Контроль фоновой и контрольных скважин выполняется одновременно. В отчет включаются результаты по каждой скважине, сопоставление с фоном и нормативами, применимыми к фактическому назначению подземных вод, отклонения и принятые меры.

8 Мониторинг уровня загрязнения почвы

В период эксплуатации мониторинг загрязнения почвы предусматривается только на КС-2 «Арал-2» площадки КА-2, КС-3 «Коркыт-Ата-2» площадки ККаз-2 и КС-4 «Караозек-2» площадки КС-2. Периодичность — один раз в год. На линейных площадках, ВП, РЭУ, АГРС, у прудов и на площадках накопления отходов самостоятельные точки почвенного мониторинга периода эксплуатации не назначаются.

В период строительства контроль состояния почв проводится в местах работы и стоянки тяжелой техники, на заправочных площадках, участках технического обслуживания и ремонта, возле дизель-генераторных установок и в местах временного накопления строительных отходов. Исходное обследование выполняется до размещения временных объектов, итоговое — после завершения работ, очистки территории и рекультивации. Основной контролируемый показатель — содержание нефтепродуктов; результаты сопоставляются с фоновой пробой и применимыми нормативами. После пролива топлива или масла выполняются внеплановый отбор проб, удаление загрязненного грунта и повторный контроль после завершения восстановительных мероприятий. Для строительного периода отдельная таблица не формируется; точки закрепляются актами обследования и координатами.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Контролируемые показатели	Критерий оценки	Периодичность	Метод анализа
КА-2-П-КС1 — на территории КС-2 «Арал-2»	Нефтепродукты; pH водной вытяжки; сухой остаток; хлориды	Сопоставление с исходным и фоновым уровнем; применимые нормативы	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
ККаз-2-П-КС1 — на территории КС-3 «Коркыт-Ата-2»	Нефтепродукты; pH водной вытяжки; сухой остаток; хлориды	Сопоставление с исходным и фоновым уровнем; применимые нормативы	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
КС-2-П-КС1 — на территории КС-4 «Караозек-2»	Нефтепродукты; pH водной вытяжки; сухой остаток; хлориды	Сопоставление с исходным и фоновым уровнем; применимые нормативы	1 раз в год	лабораторный анализ почвы

Точки закрепляются актами выбора и координатами. Конкретные методы лабораторного анализа почвы определяются подрядчиком и привлеченной лабораторией. Результаты отражаются в отчете за квартал фактического проведения исследований; в других кварталах указывается, что годовой контроль в данном периоде графиком не предусмотрен.

9 Мониторинг радиационного фона

В рамках ПЭК сохраняется только измерение радиационного фона — мощности эквивалентной дозы гамма-излучения. Контроль проводится на всех площадках один раз в год. Измеряются территория площадок и места хранения материалов и отходов при наличии.

Таблица 10А. Мониторинг радиационного фона

Объекты	Показатель	Единица	Периодичность	Метод
КА-1, КА-2, КА-3, ККаз-1, ККаз-2, ККар-1, КЖ-1, КС-1, КС-2, КС-3, К-1, КШ-1, КЖан-1	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения	мкЗв/ч	1 раз в год	Поверенный дозиметр-радиометр

Результаты по каждой площадке и сопоставление с действующими требованиями радиационной безопасности отражаются в отчете за квартал фактического проведения измерений.

10 Внутренний учет и квартальная отчетность

Ответственный за ПЭК ежеквартально обобщает предусмотренные Программой результаты и первичные данные по площадкам, выпускам, скважинам, створам, видам отходов и контрольным точкам. Годовая и сезонная периодичность исследований сохраняется независимо от квартальной периодичности отчетности.

В период строительства в составе внутреннего учета ежемесячно обобщаются объемы и виды выполненных работ, часы работы техники и ДЭС, расход топлива и материалов, расчетные выбросы, протоколы натурных измерений атмосферного воздуха, шума и вибрации, результаты контроля вод и почв при его проведении, сведения об образовании и передаче отходов, акты внутренних проверок, выявленные нарушения и статус корректирующих мероприятий. Документы подрядных и субподрядных организаций проверяются ответственным за ПЭК и включаются в квартальный комплект отчетности оператора.

Увязка контрольных показателей периода эксплуатации и квартальной отчетности

Показатель	Периодичность контроля	Данные в квартальном отчете
Отходы всех площадок по видам и кодам	Обобщение данных за квартал	Остатки на начало и конец; образование; передача; документы; соблюдение лимитов и сроков
Сточные воды семи водовыпусков	1 раз в квартал; объем за квартал	Концентрации, объемы, массы веществ, НДС, превышения и меры
Подземные воды трех прудов	1 раз в квартал	Результаты по каждой фоновой и контрольной скважине; сопоставление с фоном и нормативами; отклонения и меры
Вода Телекольского и Бестамского каналов	2 раза в год в поливной сезон	Результаты по четырем створам в квартал исследований; акты отсутствия воды при наличии
Почва только трех компрессорных станций	1 раз в год	Результаты в квартал анализа; в других кварталах — отметка о периодичности по графику
Радиационный фон всех площадок	1 раз в год	Результаты по площадкам в квартал измерений; оценка соответствия; меры
Внутренние проверки выполнения ПЭК	Ежеквартально перед подачей отчета	Выполнение графиков, полнота учета, нарушения, меры и статус

Отчет предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды в установленной форме. К отчету прилагаются акты или протоколы отбора проб и протоколы результатов испытаний. Первичные документы сохраняются у оператора. Отсутствующие измерения не заменяются проектными или расчетными значениями; сведения о превышениях и нарушениях сохраняются после выполнения корректирующих мер.

11 Внутренние проверки и устранение нарушений

В период строительства ответственный за ПЭК совместно с руководителем строительного участка проводит плановые внутренние проверки подрядных и субподрядных организаций не реже одного раза в месяц. Проверяются соблюдение условий экологического разрешения и проектных решений, ведение расчетного контроля выбросов, результаты замеров воздуха, шума и вибрации, меры пылеподавления, техническое состояние ДЭС и мест заправки, предотвращение проливов, соблюдение режима водоохраных зон, раздельный сбор и сроки накопления отходов, наличие документов передачи отходов, состояние нарушенных земель и выполнение рекультивации. Внеплановая проверка проводится после аварии, пролива, жалобы, предписания либо выявленного превышения. Результаты оформляются актом с указанием нарушения, ответственного исполнителя, срока и способа подтверждения устранения; статус мер включается в квартальный отчет. Для строительного периода отдельная таблица проверок не формируется.

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства в период эксплуатации

№	Подразделение предприятия / предмет проверки	Периодичность проведения
1	Ответственный за ПЭК: выполнение графиков контроля сточных и подземных вод, воды каналов, годового анализа почвы на компрессорных станциях и измерения радиационного фона	Ежеквартально перед предоставлением отчета
2	Ответственные за водоотведение и отходы: полнота исходных данных за квартал, арифметическая увязка объемов и движения отходов, документы передачи	Ежеквартально перед предоставлением отчета
3	Ответственный за ПЭК: полнота актов и протоколов, сопоставление с нормативами, фоном и экологическим разрешением	Ежеквартально перед предоставлением отчета
4	Руководители площадок и ответственный за ПЭК: исполнение корректирующих мер по ранее выявленным нарушениям	Ежеквартально; статус отражается в отчете

Процедура устранения нарушений

Выявленное нарушение регистрируется с указанием объекта, контрольной точки, требования, фактического результата и подтверждающих документов. Ответственный за ПЭК сообщает руководителю оператора и ответственному подразделению. Руководитель определяет корректирующее мероприятие, исполнителя, срок и критерий подтверждения устранения.

При превышении норматива устанавливаются причина и меры по прекращению воздействия. Выполнение мер подтверждается документами и, если требуется для оценки результата, повторным измерением соответствующего показателя. В квартальном отчете приводятся нарушение, принятые меры и статус их выполнения. Обязательные уведомления государственным органам направляются в случаях и сроки, установленные законодательством.

Действия персонала при авариях выполняются по утвержденным планам реагирования, плану организации строительства и эксплуатационным инструкциям. Проверки периода строительства проводятся в соответствии с настоящим разделом. Для периода эксплуатации Программа не устанавливает отдельный график аварийных учений, технического обслуживания или производственных обходов.

12 Ответственность и актуализация программы

Ответственный	Функции в рамках ПЭК
Руководитель оператора	Утверждение Программы; назначение ответственных; обеспечение выполнения контроля и предоставления отчетов
Ответственный за ПЭК	Организация предусмотренных исследований; координация экологического контроля подрядчиков; проверка расчетов, журналов, актов и протоколов; внутренний учет; квартальный отчет; внутренние проверки
Руководители площадок и строительных участков	Предоставление первичных данных; обеспечение доступа к контрольным точкам; контроль выполнения требований ПЭК подрядчиками; исполнение корректирующих мероприятий
Ответственные за водоотведение и отходы	Достоверность объемов стоков и движения отходов; подтверждающие учетные документы
Подрядные и субподрядные организации; лаборатория	Соблюдение требований ПЭК при выполнении СМР; ведение первичного учета; предоставление расчетов и журналов; отбор проб, анализ и измерения в пределах компетенции; обеспечение качества и оформление результатов

Передача исследований подрядчику не освобождает оператора от ответственности за выполнение Программы и достоверность отчетности. Программа актуализируется при изменении экологического разрешения, законодательства, состава контролируемых объектов, выпусков, скважин, перечня показателей или периодичности. Изменения утверждаются оператором и доводятся до исполнителей.

Приложение А Координатное закрепление контрольной сети

До первого цикла мониторинга контрольные точки закрепляются актами и координатами WGS-84. Станционные координаты приведены как ориентиры в таблице 1; они не заменяют координаты выпусков, створов, скважин и почвенных точек. Расположение гидрогеологических скважин определяется направлением потока подземных вод. Временные точки контроля периода строительства на границе СЗЗ или зоны воздействия, в фоновых и контрольных створах и на участках контроля почв закрепляются отдельными актами до соответствующего цикла наблюдений.

Объект	Контрольные точки	Основание координатного закрепления
КА-2 — КС-2 «Арал-2»	КА-2-П-КС1 — только территория компрессорной станции	Акт выбора почвенной точки и исполнительная съемка
ККаз-2 — КС-3 «Коркыт-Ата-2»	ККаз-2-П-КС1 — только территория компрессорной станции	Акт выбора почвенной точки и исполнительная съемка
КС-2 — КС-4 «Караозек-2»	КС-2-П-КС1 — только территория компрессорной станции	Акт выбора почвенной точки и исполнительная съемка
КА-2 — пруд-испаритель	КА-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; КА-2-ГС-К1 и КА-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Гидрогеологическое обоснование и паспорта скважин
ККаз-2 — пруд-испаритель	ККаз-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; ККаз-2-ГС-К1 и ККаз-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Гидрогеологическое обоснование и паспорта скважин
КС-2 — пруд-испаритель	КС-2-ГС-Ф1 — одна фоновая; КС-2-ГС-К1 и КС-2-ГС-К2 — не менее двух контрольных скважин	Гидрогеологическое обоснование и паспорта скважин
Сточные воды КА-2 / ККаз-2 / КС-2	ВВ № 3 и № 9 / ВВ № 4 и № 10 / ВВ № 5, № 6 и № 11; отбор до смешения потоков	Исполнительная съемка и акты закрепления
Телекольский / Бестамский каналы	ТЕЛ-Ф1, ТЕЛ-К1 / БЕС-Ф1, БЕС-К1; выше и ниже перехода по течению	Акты выбора створов и карта-схема
Все площадки	Точки измерения радиационного фона	Акты выбора и координатное закрепление

Приложение Б Форма квартального учета результатов ПЭК

Отчетный квартал _____ Год _____

Объект / точка	Показатель	Единица	Дата контроля / отчетный период	Фактический результат	Норматив / фон	Превышение / отклонение	Меры и статус

Для годового анализа почвы и измерения радиационного фона в кварталах, когда исследования графиком не предусмотрены, указывается соответствующая отметка. Движение отходов учитывается отдельной ведомостью по видам и кодам с остатками на начало и конец квартала.

Для периода строительства к квартальной форме прилагаются ежемесячные расчеты выбросов, протоколы натурных измерений, ведомость движения строительных отходов, результаты контроля вод и почв при его проведении, а также акты внутренних проверок и сведения об устранении нарушений.

Ответственный за ПЭК _____ Дата _____