CONSULTING ENGINEERS

КГНТ
КАЗГИПРОНЕФТЕТРАНС

Государственная лицензия № 17015581

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

Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd. Private Company

_____ Дуйсебаев Р.Н.

«___» _____ 2026 г.

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

UEPC BBS2

ТОО «UEPC BBS2»

Алматы 2026

Лист согласования

Функция / подразделение	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Охрана окружающей среды	Ответственный за ПЭК			
Строительство и эксплуатация МБ-1	Руководитель площадки			
Строительство и эксплуатация МБ-2	Руководитель площадки			
Строительство и эксплуатация МБ-3	Руководитель площадки			
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	6
4 Информация по отходам производства и потребления	7
5 Газовый мониторинг	23
6 Мониторинг сбросов сточных вод	24
7 Мониторинг воздействия на водные объекты	27
8 Мониторинг уровня загрязнения почвы	28
9 Мониторинг радиационного фона	29
10 Внутренний учет и квартальная отчетность	30
11 Внутренние проверки и устранение нарушений	31
12 Ответственность и актуализация программы	32
Приложение А Ситуационные схемы площадок	33
Приложение Б Форма квартального учета результатов ПЭК	35

1 Общие положения

Настоящая Программа устанавливает состав производственного экологического контроля площадок МБ-1, МБ-2 и МБ-3 второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Бейнеуском районе Мангистауской 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 площадок МБ-1, МБ-2 и МБ-3, учет объемов сточных вод и движения отходов, лабораторный контроль сточных и подземных вод, ежегодный лабораторный анализ почвы на КС и ГИС, 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.

Контроль проводится с периодичностью, установленной настоящей Программой. Ежеквартальная отчетность не означает ежеквартальное выполнение исследований, для которых предусмотрена годовая периодичность. Результаты таких исследований включаются в отчет за квартал их 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 проводится по применимым гигиеническим нормативам.

Основные сокращения

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

2 Общие сведения о предприятии

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование объекта	КАТО	Месторасположение, координаты	БИН	ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность
Площадки МБ-1, МБ-2 и МБ-3, линейная часть ББШ-2 в Мангистауской области	473600000, Бейнеуский район	Мангистауская область, Бейнеуский район; реперная координата района размещения: 45.345728° с.ш., 55.199226° в.д.; точные координаты объектов - по утвержденным генеральным планам и исполнительной съемке	240640901055	49500 — деятельность трубопроводного транспорта (транспортирование по трубопроводу)	Транспортировка природного газа по МГ диаметром 1067 мм; компримирование, измерение, редуцирование и распределение газа; эксплуатация запорной арматуры, узлов очистных устройств, энергоснабжения, водоснабжения, водоотведения и вспомогательной инфраструктуры	Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.; 010000, г. Астана, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12; регистрационный статус - действующий	II категория. Проектная пропускная способность: 10 млрд м³/год при подключении к МГ «Лупинг САЦ-4» и 15 млрд м³/год при подключении к МГ «Бухара-Урал»

Состав площадок

Площад-ка	Состав объектов	Показатели ПЭК
МБ-1	КУВ-1.1, КУВ-1.2, УЗОУ-1, установка сбора/удаления продуктов очистки, соединительные коммуникации	Учет отходов по видам и кодам
МБ-2	ГИС «Бейнеу-2», КС «Бейнеу», АГРС-1, ВП «Бейнеу», УЗПОУ-2, ОК-1, ОК-2, ЛОС, пруд-испаритель, энергетическое и вспомогательное оборудование	Учет отходов и сточных вод; контроль качества сточных и подземных вод; анализ почвы только на КС и ГИС; радиационный фон
МБ-3	КУ-1–КУ-4, линейные объекты и сопутствующая инфраструктура	Расчетный контроль выбросов; учет отходов обслуживания при их образовании; мониторинг периода строительства согласно настоящей Программе

Площадка МБ-3 включена в настоящую Программу в части расчетного контроля источников выбросов периода эксплуатации согласно таблицам 3–5 и в части производственного мониторинга периода строительства. Для иных компонентов ПЭК контроль на МБ-3 выполняется при наличии соответствующего источника воздействия. Почвенный мониторинг периода эксплуатации для МБ-1 и других линейных объектов, кроме КС и ГИС площадки МБ-2, не предусматривается.

3 Организация производственного экологического контроля

Оператор обеспечивает выполнение Программы и назначает ответственного за ПЭК. Отбор проб, лабораторные исследования и измерения выполняются привлеченной компетентной организацией. Ответственный за ПЭК формирует квартальный комплект результатов и проверяет его соответствие установленным ниже графикам.

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

Операционный мониторинг в рамках ПЭК представляет собой подготовку данных за отчетный квартал по существующим первичным документам оператора. Дополнительные графики технических осмотров и эксплуатационных проверок настоящей Программой не устанавливаются.

Объект учета	Показатель	Единица учета	Обобщение для ПЭК
ВВ-1 после ЛОС	Объем очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод, направленных в пруд	м³ за квартал	Ежеквартально
КП-2 водоподготовки котельной	Объем солесодержащих сточных вод, направленных в пруд	м³ за квартал	Ежеквартально
Пруд-испаритель МБ-2	Суммарный объем поступивших сточных вод по данным учета выпусков	м³ за квартал	Ежеквартально
Отходы МБ-1, МБ-2 и МБ-3	Образование, накопление, передача и остаток по каждому виду и коду	т за квартал; остаток на начало и конец квартала	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 должны обеспечивать 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

Расчетное образование отходов в период эксплуатации составляет 244,744 т/год: МБ-1 — 41,333 т/год, МБ-2 — 203,411 т/год. Собственное захоронение отходов и эксплуатация полигона не предусматриваются. Отходы передаются специализированным организациям по договорам.

В период строительства по каждой строительной площадке ведется учет фактического образования, раздельного сбора, временного накопления и передачи строительного мусора, отходов упаковки, замазученной 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.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1. Нефтешлам и донные осадки резервуаров дизельного топлива и емкостного оборудования (опасный)	05 01 03*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
2. Отработанные адсорбенты технологических блоков подготовки/очистки газа (опасный)	05 07 99	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
3. Отходы очистки и продувки газопровода и газового оборудования (опасный)	05 07 99*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
4. Отработанные технологические промывочные жидкости (опасный)	07 01 01*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
5. Отходы ЛКМ и загрязненные остатки окрасочных материалов (опасный)	08 01 99*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
6. Отработанные картриджи печатающей техники (неопасный)	08 03 18	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
7. Остаточный бетон и бетонный шлам (неопасный)	10 13 14	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
8. Металлическая стружка и опилки черных металлов (неопасный)	12 01 01	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
9. Огарки сварочных электродов (неопасный)	12 01 13	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
10. Отработанные абразивные круги (неопасный)	12 01 21	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
11. Отработанное турбинное масло (опасный)	13 02 05*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
12. Отработанные нефтяные масла и смазочные материалы (опасный)	13 02 06*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
13. Нефтешлам нефтеотделителей ливневой канализации (опасный)	13 05 02*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
14. Замазученные осадки от мойки автотранспорта (опасный)	13 08 99*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
15. Смешанная упаковка, не загрязненная опасными веществами (неопасный)	15 01 06	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
16. Упаковка и тара, загрязненная опасными веществами (опасный)	15 01 10*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
17. Абсорбенты, фильтровальные материалы, ветошь и сорбенты, загрязненные опасными веществами (опасный)	15 02 02*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
18. Отработанные фильтры ОВиК, не загрязненные опасными веществами (неопасный)	15 02 03	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
19. Отработанные автомобильные шины (неопасный)	16 01 03	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
20. Отработанные фильтры автотранспорта, ГПЭС и ДЭС, загрязненные нефтепродуктами (опасный)	16 01 07*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
21. Отработанные охлаждающие жидкости, антифризы и водные растворы котельного оборудования (опасный)	16 01 14*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
22. Отработанные свечи зажигания газопоршневых двигателей (неопасный)	16 01 99	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
23. Отработанное электронное и электрическое оборудование (неопасный)	16 02 14	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
24. Отработанные химические вещества, реагенты, газовые смеси и огнетушащие составы (опасный)	16 05 06*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
25. Отработанные свинцовые аккумуляторы (опасный)	16 06 01*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
26. Древесные отходы (неопасный)	17 02 01	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
27. Кабельные отходы (неопасный)	17 04 11	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
28. Грунт, загрязненный нефтепродуктами (опасный)	17 05 03*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
29. Отходы изоляционного покрытия трубопровода (опасный)	17 06 03*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
30. Смешанные строительные отходы и отходы теплоизоляции (неопасный)	17 09 04	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
31. Медицинские отходы, не обладающие опасными свойствами (неопасный)	18 01 04	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
32. Отходы решеток и сит механической очистки сточных вод (неопасный)	19 08 01	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
33. Осадок пескоуловителей ливневой канализации (неопасный)	19 08 02	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
34. Отходы жироуловителей (неопасный)	19 08 09	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
35. Избыточный активный ил биологической очистки сточных вод (неопасный)	19 08 12	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления

Вид отхода	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
36. Прочие осадки и донные отложения сооружений очистки сточных вод (неопасный)	19 08 16	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
37. Прочие отходы сооружений водоподготовки и котельных (неопасный)	19 08 99	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
38. Отработанные картриджи и мембранные элементы водоподготовки (неопасный)	19 09 02	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
39. Отработанная ионообменная смола (опасный)	19 09 05*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
40. Отработанные резинотехнические уплотнения (неопасный)	19 12 04	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
41. Бумага и картон (неопасный)	20 01 01	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
42. Стеклобой (неопасный)	20 01 02	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
43. Пищевые отходы (неопасный)	20 01 08	Раздельное накопление в закрытой таре; передача коммунальному оператору для дальнейшего обращения
44. Изношенные СИЗ и спецодежда (неопасный)	20 01 10	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
45. Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасный)	20 01 21*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
46. Отработанные элементы питания и батарейки (опасный)	20 01 33*	Изолированное накопление в герметичной маркированной таре; передача специализированной организации для обработки/утилизации/удаления
47. Отработанные светодиодные лампы (неопасный)	20 01 36	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления, обработки либо удаления
48. Отходы пластмассы (неопасный)	20 01 39	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
49. Лом металлический и металлические изделия, потерявшие потребительские свойства (неопасный)	20 01 40	Раздельное накопление; передача специализированной организации для восстановления/переработки
50. Коммунальные смешанные отходы (неопасный)	20 03 01	Раздельное накопление в закрытой таре; передача коммунальному оператору для дальнейшего обращения

Фактическое образование и движение отходов учитываются раздельно по площадкам, видам и кодам. Для квартального отчета указываются остаток на начало периода, образование, передача и остаток на конец периода. Данные подтверждаются документами учета и передачи. Проверка срока накопления и установленных лимитов проводится при подготовке квартального отчета; дополнительные графики осмотра тары и площадок ПЭК не устанавливает.

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 МБ-1, МБ-2 и МБ-3 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:	68
2	Организованных, из них:	55
	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:	55
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	48
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13

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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №1 (ГПА №1) (17,5 МВт)	0001	X=3568; Y=2693 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №2 (ГПА №2) (17,5 МВт)	0002	X=3538; Y=2700 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", Газовая турбина Solar Titan 130 №3 (ГПА №2) (17,5 МВт)	0003	X=3504; Y=2702 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", ГПЭС-1 - Газопоршневая электростанция (1,16 МВт)	0004	X=3360; Y=2699 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", ГПЭС-2 - Газопоршневая электростанция (1,16 МВт)	0005	X=3355; Y=2666 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", ГПЭС-3 - Газопоршневая электростанция (1,16 МВт)	0006	X=3354; Y=2634 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", ГПЭС-4 - Газопоршневая электростанция (1,16 МВт)	0007	X=3351; Y=2610 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", БПТГ, Котел подогрева топливного газа	0008	X=3414; Y=2567 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Укрытие ГПА №1. Котел отопительный 150квт	0009	X=3467; Y=2671 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Укрытие ГПА №2. Котел отопительный 150квт	0010	X=3496; Y=2655 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Укрытие ГПА №3. Котел отопительный 150квт	0011	X=3539; Y=2652 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Адм. диспетчерский корпус. Котел отопительный 70квт.	0012	X=3431; Y=2642 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская. Котел отопительный	0013	X=3563; Y=2602 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская. Котел для ГВС	0014	X=3565; Y=2575 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Осевой вентилятор. КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Токарный станок-2 КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Сверлильный станок КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Фрезерный станок КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Точильно-шлифовальный станок КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Электросварочный пост КС "Бейнеу-2", Рем. мастерская, Газорезочный пост	0015	X=3608; Y=2618 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210001, Дренажная ёмкость конденсата ТК-050001 V-10м3, (сброс давления из ёмкости)	0016	X=3215; Y=2707 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210002, Общая линия сброса газа от фильтров-сепараторов, (продувка, замена фильтров)	0017	X=3215; Y=2675 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210003, Входной коллектор АВО, (продувка)	0018	X=3203; Y=2641 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210004, Входной коллектор компрессоров, (Остановка КС, продувка)	0019	X=3207; Y=2624 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210005, Выход компрессора СС-020301, (остановка и разгрузка компрессора)	0020	X=3201; Y=2606 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210006, Выход компрессора СС-020201, (остановка и разгрузка компрессора)	0021	X=3226; Y=2734 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-2", Свеча VS-210007, Выход компрессора СС-020101, (остановка и разгрузка компрессора)	0022	X=3229; Y=2766 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КС "Бейнеу-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 С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. КС "Бейнеу-2", ДГА (ДЭС)-1120кВт (аварийная, плановые пуски)	0024	X=3612; Y=2675 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ГИС "Бейнеу-2", Лаборатория. Котел отопительный 70квт	0025	X=3019; Y=2669 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ГИС "Бейнеу-2", Помещение контроля. Котел отопительный - 45 кВт	0026	X=3114; Y=2657 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ГИС "Бейнеу-2", Лаборатория - Комната лабораторная - вытяжной шкаф	0027	X=2987; Y=2460 (по карте-схеме)	Калий хлорид (301); Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*); Азотная кислота (5); Аммиак (32); Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163); Серная кислота (517)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ГИС "Бейнеу-2", Лаборатория - Комната лабораторная - вытяжной шкаф	0028	X=3023; Y=2462 (по карте-схеме)	Калий хлорид (301); Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*); Азотная кислота (5); Аммиак (32); Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163); Серная кислота (517)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ГИС "Бейнеу-2", Опорожнение оборудования, продувка, ремонт	0029	X=4695; Y=2718 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ГИС "Бейнеу-2", Дренажная емкость	0030	X=4750; Y=2701 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ГИС "Бейнеу-2", ДГА (ДЭС)-200кВт (аварийная, плановые пуски)	0031	X=4728; Y=2657 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ВП "Бейнеу-2", Котел 1800 кВт природный газ ВП "Бейнеу-2", Котел 1800 кВт Д/Т	0032	X=4737; Y=2670 (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)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ВП "Бейнеу-2", Котел 1800 кВт природный газ ВП "Бейнеу-2", Котел 1800 кВт Д/Т	0033	X=4752; Y=2648 (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)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ВП "Бейнеу-2", Столовая - Газовая плита 4 конфорочная	0034	X=4730; Y=2660 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. ВП "Бейнеу-2", Столовая - Жарочный шкаф (дымовые газы)	0035	X=4778; Y=2682 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. ВП "Бейнеу-2", ДГА (ДЭС)-600кВт (аварийная, плановые пуски)	0036	X=4698; Y=2647 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба вытяжная. ВП "Бейнеу-2", Гараж на 10 машин	0037	X=4623; Y=2579 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. Участок ЛЧ, УЗОУ 1 - УЗПОУ-2 - плановые ТО, сброс газа через свечу	0038	X=3506; Y=2215 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. КУ - 1.1, сбросная свеча	0039	X=3145; Y=2554 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-1 - плановые работы, сбросная свеча	0040	X=2508; Y=2363 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. ОК-2 - плановые работы, сбросная свеча	0041	X=4279; Y=2087 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба выхлопная. Насосная водоснабжения 1 подъема. ДЭС - 50 кВт (аварийная, плановые пуски)	0042	X=4662; Y=2566 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Дренажная емкость, сброс давления	0043	X=4458; Y=2368 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - При проверке работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс)	0044	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Залповый выброс при плановых ремонтах линии редуцирования	0045	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Свеча. АГРС - Блок автоматической одоризации газа. выброс при плановых ремонтах	0046	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. АГРС - Котел подогрева теплоносителя	0047	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
МБ-2	10/15 млрд м³/год (САЦ-4 / МГ «Бухара–Урал»)	Труба дымовая. АГРС - Котел для отопления	0048	X=4475; Y=2374 (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

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)
МБ-1	Свеча. КУВ 1.1 - плановые ТО, сброс газа через свечу; № 0001	X=-12; Y=4 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
МБ-1	Свеча. КУВ 1.2 - плановые ТО, сброс газа через свечу; № 0002	X=-7; Y=-5 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
МБ-1	Свеча. УЗОУ-1 - плановые ТО, сброс газа через свечу; № 0003	X=5; Y=6 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
МБ-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
МБ-2	Неорг. источник. КС "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) КС "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-15 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6001	X=3393; Y=2753 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
МБ-2	Неорг. источник. ГИС "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) ГИС "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6002	X=3079; Y=2697 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
МБ-2	Неорг. источник. ВП "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла) ВП "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-6 м3 (запас топлива для резервного котла); № 6003	X=4674; Y=2573 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
МБ-2	Неорг. источник. ВП "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС) ВП "Бейнеу-2", Резервуар для Д/Т = V-10 м3 (запас топлива для аварийной ДЭС); № 6004	X=4719; Y=2551 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
МБ-2	Неорг. источник. ВП "Бейнеу-2", Маслораздаточная колонка; № 6005	X=4730; Y=2539 (по карте-схеме)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	Смазочные масла
МБ-2	Неорг. источник. АГРС- Выбросы одоранта от неподвижных фланцевых уплотнений; № 6006	X=3584; Y=2551 (по карте-схеме)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ, одорант
МБ-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Покрасочные работы; № 6007	X=3584; Y=2551 (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
МБ-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Сварочные работы; № 6008	X=3123; Y=2521 (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; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, пе	Сварочные электроды (проволока)
МБ-2	Неорг. источник. Ремонтные работы - Газорезочные работы; № 6009	X=3430; Y=2480 (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)	Горючий газ и кислород
МБ-2	Неорг. источник. Угловая шлифовочная машинка; № 6010	X=3440; Y=2542 (по карте-схеме)	Взвешенные частицы (116); Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Обрабатываемый металл, абразивные круги

Наименование площадки	Источник выброса (наименование, номер)	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
МБ-2	Неорг. источник. Передвижной сварочный агрегат; № 6011	X=3261; Y=2507 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Сварочные электроды (проволока)
МБ-3	Свеча сбросная. КУ-1- стравливание газа из трубопровода; № 0001	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
МБ-3	Свеча сбросная. КУ-2- стравливание газа из трубопровода; № 0002	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
МБ-3	Свеча сбросная. КУ-3- стравливание газа из трубопровода; № 0003	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
МБ-3	Свеча сбросная. КУ-4- стравливание газа из трубопровода; № 0004	X=0; Y=0 (по карте-схеме)	Сероводород (Дигидросульфид) (518); Метан (727*); Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	Природный газ
МБ-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

5 Газовый мониторинг

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

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

6 Мониторинг сбросов сточных вод

Основные показатели водоотведения МБ-2

Поток сточных вод	Проектный объем, м³/год	Направление
Очищенные хозяйственно-бытовые воды после ЛОС	21 369,66	ВВ-1 в пруд-испаритель
Солесодержащие воды водоподготовки котельной	2 452,80	КП-2, производственная канализация, пруд-испаритель
Суммарное поступление в пруд-испаритель	23 822,46	Гидроизолированный двухсекционный пруд
Очищенные дождевые воды	2 748,40	Повторное использование для полива и пылеподавления; в пруд не включаются

Качество сточных вод контролируется один раз в квартал в точках до поступления в пруд и до смешения потоков. Объемы за отчетный квартал принимаются по первичным данным учета. Проектные объемы и концентрации не подменяют фактические результаты контроля.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодич-ность	Методика измерения
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Водородный показатель; проектное значение 6,5-8,5 ед. pH	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10523 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Взвешенные вещества; проектное значение 42,0 мг/дм³	1 раз в квартал	гравиметрическая аттестованная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	БПКп; проектное значение 6,0 мгO₂/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 5815-1/2 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	ХПК; проектное значение 30,0 мгO₂/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 6060 либо эквивалентная методика

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодич-ность	Методика измерения
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Сульфаты; проектное значение 500,0 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10304-1 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Хлориды; проектное значение 350,0 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10304-1 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Нитрат-ион; проектное значение 45,0 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10304-1 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Нитрит-ион; проектное значение 3,3 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10304-1 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Аммиак по азоту; проектное значение 0,5 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 7150-1 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Фосфаты; проектное значение 0,4 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 6878 либо эквивалентная методика
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	Нефтепродукты; проектное значение 0,1 мг/дм³	1 раз в квартал	флуориметрическая аттестованная методика

Источник воздействия / контрольная точка	Координаты / место	Загрязняющее вещество	Периодич-ность	Методика измерения
ВВ-1: очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды после ЛОС; контрольная точка на выпуске до поступления в пруд-испаритель	Площадка МБ-2; координаты контрольной точки фиксируются исполнительной съемкой и актом закрепления точки до ввода объекта	СПАВ; проектное значение 0,5 мг/дм³	1 раз в квартал	СТ РК ISO 7875-1 либо эквивалентная методика
КП-2: солесодержащие сточные воды водоподготовки котельной до смешения с потоком ВВ-1	Площадка МБ-2; выпуск производственной канализации перед КНС/прудом-испарителем	pH, сухой остаток, электропроводность, сульфаты, хлориды, нефтепродукты	1 раз в квартал	СТ РК ISO 10523; СТ РК ISO 10304-1; гравиметрические/кондуктометрические и иные методы в области аккредитации

В квартальный отчет включаются фактические концентрации контролируемых веществ, объемы сточных вод, расчет массы сброшенных веществ, сопоставление с действующими нормативами допустимых сбросов и сведения о превышениях. Приведенные в таблице проектные значения используются как исходные ориентиры; нормативы для отчетности принимаются по экологическому разрешению и утвержденному проекту НДС.

7 Мониторинг воздействия на водные объекты

Поверхностные водные объекты

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не осуществляется. Постоянные контрольные створы на поверхностных водных объектах для площадок Мангистауской области не назначаются.

На период строительства постоянная сеть створов не устанавливается при отсутствии СМР в водоохранных зонах, водоохранных полосах и руслах водных объектов. Если при уточнении рабочей документации или организации строительства такие работы будут предусмотрены, до их начала назначаются фоновый и контрольный створы не далее 500 м соответственно выше и ниже участка СМР. В створах контролируются взвешенные вещества и нефтепродукты; дополнительно фиксируются мутность, наличие пленки и 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 выявлении ухудшения качества воды работы, способные вызвать загрязнение, приостанавливаются до установления причины и выполнения защитных мер, после чего проводится повторный контроль.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Показатели	ПДК, мг/дм³	Периодич-ность	Метод анализа
—	Не применяется: сброс в поверхностные водные объекты отсутствует	—	—	—	—

Подземные воды в зоне пруда испарителя

Для контроля возможного воздействия пруда-испарителя МБ-2 предусматривается сеть из одной фоновой и не менее двух контрольных гидрогеологических скважин. Скважины размещаются с учетом направления потока подземных вод: фоновая — выше по потоку вне влияния пруда, контрольные — ниже по потоку в зоне возможного распространения фильтрационных вод. Местоположение, глубины и координаты закрепляются по результатам гидрогеологического обоснования до первого цикла мониторинга.

Таблица 9А. План-график мониторинга подземных вод

Источник воздействия	Контрольные точки и размещение	Показатели	Периодич-ность	Метод
Пруд-испаритель МБ-2	ГС-Ф1: одна фоновая скважина выше по потоку подземных вод, вне влияния пруда	Уровень подземных вод; pH; сухой остаток (минерализация); электропроводность; хлориды; сульфаты; нефтепродукты; азот аммонийный; нитриты; нитраты; фосфаты; БПК; ХПК; СПАВ	1 раз в квартал	Измерение уровня подземных вод; лабораторный анализ воды
Пруд-испаритель МБ-2	ГС-К1 и ГС-К2: не менее двух контрольных скважин ниже по потоку подземных вод	Тот же перечень показателей для сопоставления с ГС-Ф1	1 раз в квартал	Измерение уровня подземных вод; лабораторный анализ воды

Критерий оценки — сопоставление результатов контрольных скважин с фоновой скважиной и применимыми нормативами качества подземных вод. В отчете указываются результаты по каждой скважине, изменение относительно фонового значения, выявленные отклонения и принятые меры.

8 Мониторинг уровня загрязнения почвы

В период эксплуатации мониторинг загрязнения почвы проводится на компрессорной станции КС «Бейнеу» и газоизмерительной станции ГИС «Бейнеу-2» площадки МБ-2. Периодичность — один раз в год. Для МБ-1, МБ-3, линейных объектов, ВП, АГРС, пруда-испарителя и других объектов 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.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Контролируемое вещество или показатель	ПДК, мг/кг / критерий оценки	Периодич-ность	Метод анализа
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Кадмий	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Медь (подвижная форма)	3,0	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Свинец	32,0	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Никель	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Нефтепродукты	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-КС1: контрольная точка на территории КС «Бейнеу», МБ-2	Водородный показатель pH	Сопоставление с фоновым значением; безразмерная величина	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Кадмий	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Медь (подвижная форма)	3,0	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Свинец	32,0	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Никель	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Нефтепродукты	Фоновое значение; применимый норматив	1 раз в год	лабораторный анализ почвы
П-ГИС1: контрольная точка на территории ГИС «Бейнеу-2», МБ-2	Водородный показатель pH	Сопоставление с фоновым значением; безразмерная величина	1 раз в год	лабораторный анализ почвы

Контрольные точки и координаты закрепляются до проведения анализа. Конкретный метод лабораторного анализа почвы определяет подрядчик и привлеченная им лаборатория. Результаты включаются в квартальный отчет за период фактического проведения исследований. В остальных кварталах указывается, что годовой контроль в данном отчетном периоде графиком не предусмотрен.

9 Мониторинг радиационного фона

В рамках ПЭК сохраняется только измерение радиационного фона. Измеряется мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории площадок МБ-1 и МБ-2. Периодичность — один раз в год.

Таблица 10А. Мониторинг радиационного фона

Объект	Контролируемый показатель	Место измерения	Периодич-ность	Метод
МБ-1	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения, мкЗв/ч	Территория площадки	1 раз в год	Поверенный дозиметр-радиометр
МБ-2	Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения, мкЗв/ч	Территория площадки; места хранения материалов и отходов	1 раз в год	Поверенный дозиметр-радиометр

Результаты и сопоставление с действующими требованиями радиационной безопасности отражаются в отчете за квартал фактического проведения измерений. Если радиационный мониторинг выполняет сторонняя организация, проверяется наличие требуемых законодательством разрешительных документов.

10 Внутренний учет и квартальная отчетность

Внутренний учет ПЭК ведется по результатам установленных Программой контрольных мероприятий и существующим первичным документам оператора. Ответственный за ПЭК ежеквартально формирует сводные данные по площадкам, выпускам, скважинам, видам отходов и контрольным точкам. Учет расхода топлива, наработки оборудования, технических обходов и иных эксплуатационных показателей ведется в соответствующих производственных системах и отдельными графиками ПЭК не дублируется.

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 Программы	Периодич-ность контроля	Состав данных в квартальном отчете
Отходы по площадкам, видам и кодам	Обобщение данных за каждый квартал	Остаток на начало; образование; передача; остаток на конец; подтверждающие документы; соблюдение лимитов и сроков
Сточные воды ВВ-1 и КП-2	1 раз в квартал; объем за квартал	Концентрации; объемы; массы веществ; сопоставление с НДС; превышения и меры
Подземные воды ГС-Ф1, ГС-К1, ГС-К2	1 раз в квартал	Уровни; результаты анализа по скважинам; сопоставление с фоном и нормативами; отклонения и меры
Почва только на КС и ГИС	1 раз в год	Результаты за квартал проведения анализа; в другие кварталы — отметка о периодичности по графику
Радиационный фон МБ-1 и МБ-2	1 раз в год	Результаты за квартал измерений; сопоставление с нормативом; меры при превышении
Внутренние проверки выполнения ПЭК	Ежеквартально перед подачей отчета	Выполнение графика; полнота учета; нарушения; корректирующие меры и их статус

Отчет о выполнении Программы предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды в установленной форме. Комплект первичных актов и протоколов сохраняется у оператора; подтверждающие материалы прилагаются к отчету в соответствии с требованиями действующей формы и информационной системы.

При отсутствии образования отходов, сброса соответствующего потока или предусмотренного годового исследования в отчетном квартале приводится фактическое состояние показателя. Отсутствующие измерения не заменяются расчетными или проектными значениями. Сведения о превышениях и нарушениях не исключаются из отчета после проведения корректирующих мероприятий.

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 водоохранных 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.

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

№	Подразделение предприятия / предмет проверки	Периодич-ность проведения
1	Ответственный за ПЭК: выполнение графиков контроля сточных и подземных вод, годового анализа почвы на КС и ГИС 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 МБ-1, МБ-2 и МБ-3 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 представления 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 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 _____