

Утверждаю

Руководитель ГКП на ПХВ

«Көксу жылу-су сервис»

при аппарате

Аким Коксуского района

Жунусов К.А.

« » 2025г.



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

для ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис»

при аппарате Акима Коксуского района»,

расположенный по адресу: Область Жетісу, Коксуский район,
с.Балпык би, ул.Мырзабекова, 38

Алматы 2025

ВВЕДЕНИЕ

В ходе своей деятельности каждое предприятие оказывает влияние на состояние окружающей среды. Поэтому каждый руководитель должен обеспечить выполнение производственного экологического контроля на своем предприятии и на прилегающей к нему территории. Порядок проведения производственного экологического контроля (ПЭК), права и обязанности природопользователя при проведении производственного экологического контроля регулируются статьями 182, 183 Экологического кодекса Республики Казахстан. Структура Программы производственного экологического контроля (ПЭК) регламентируется ст. 185 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Производственный экологический контроль (ПЭК) – это непосредственная деятельность предприятий, организаций, учреждений по управлению воздействием на окружающую среду на основе описания, наблюдения, проведения инструментальных замеров уровня воздействия предприятия на окружающую среду, оценки состояния окружающей среды.

Производственный экологический контроль проводится самим предприятием - природопользователем на своих объектах для обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности требований природоохранного законодательства и соблюдения установленных нормативов в области охраны ОС, а также самопроверки рациональности природопользования на своих объектах и выполнения планов мероприятий по ограничению и уменьшению воздействия на ОС.

Согласно ст.182 Экологического кодекса Республики Казахстан, при проведении производственного экологического контроля природопользователь имеет право:

- 1) осуществлять производственный экологический контроль в объеме, минимально необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан;
- 2) разрабатывать программу производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей;
- 3) самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение;
- 4) на добровольной основе проводить расширенный производственный экологический контроль.

При проведении производственного экологического контроля природопользователь обязан:

- 1) реализовывать условия программы производственного экологического контроля;
- 2) документировать результаты;
- 3) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

4) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;

5) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

5) безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, установленных в процессе производственного экологического контроля;

6) соблюдать технику безопасности;

7) обеспечивать доступ государственных экологических инспекторов к исходной информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представить документацию, результаты анализов и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Для того, чтобы все условия и технология проведения производственного экологического контроля отвечали установленным требованиям, предварительно разрабатывается Программа производственного экологического контроля.

1 Цели и задачи Программы производственного экологического контроля

Главной целью производственного экологического контроля является обеспечение достоверной информации о воздействии предприятия на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его загрязняющего воздействия.

В Программе ПЭК приводятся методы сбора и анализа измерительных данных о состоянии окружающей среды, перечень исследуемых объектов, контролируемых параметров и критериев качества состояния окружающей среды, схемы расположения производственных объектов с указанием мест отбора проб и проведения инструментальных замеров.

Программа производственного экологического контроля для ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акима Коксуского района расположенного по адресу: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, ул.Мырзабекова, 38, разработана на основе законодательной и нормативной базы в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Полный перечень законодательных и нормативных документов, применяемых при разработке и проведении производственного экологического контроля, действующих на территории Республики Казахстан, приведен в приложении 2 данной Программы.

2 Основание для разработки Программы производственного экологического контроля

Деятельность предприятия ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акимата Коксуского района», согласно проекту нормативов предельно допустимых выбросов и в соответствии с приложением 2, раздел 2 п.7 пп.7.18 «Экологического кодекса РК», от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду. относятся – II категорий.

Согласно Приказу МЭ РК от 14 июля 2021 года №250 в соответствии с пунктом 3 ст. 185 ЭК РК, подпунктом 2) пункта 3 ст.16 закона РК «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

3 Общие сведения о предприятии

ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акимата Коксуского района расположен по адресу: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, ул.Мырзабекова, 38.

Вид деятельности предприятия:

- Передача и распределение тепловой энергии.
- Забор, обработка и распределение воды.
- Эксплуатация сетей и сооружений систем водоотведения (канализации).

Деятельность предприятия относится к сфере коммунального хозяйства и включает водоснабжение, водоотведение и теплоснабжение.

Согласно Актов на право постоянного землепользования на земельные участки, рассматриваемый объект размещен на следующих земельных участках под кадастровыми номерами:

- 03-261-005-826, для обслуживания котельной, 0,8230 га;
- 03-261-015-503, для обслуживания очистного сооружения, 0,7 га.

В состав ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» входят 2 производственные площадки:

1) Площадка № 1 (Көксужылу). Это котельная, предназначенная для отопления многоквартирных жилых домов, административных зданий и коммунально-бытовых объектов с. Балпык би. Адрес расположения: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, ул. Койлык, 1.

2) Площадка № 2 (Көксу таза су) - осуществляет забор, обработку и распределение питьевой воды для населения Балпыкского сельского округа, а также обеспечивает эксплуатацию канализационных сетей и сооружений с.Балпык би. Адрес расположения: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, уч.кв. 015, сооруж. 532.

Краткая описание площадок

1) Площадка № 1 (Көксу жылу-су сервис) предназначена для производства тепловой энергии на нужды отопления жилых домов с.Балпык би. Основным топливом является природный газ. В случае отключения основного топлива используется резервное топливо (мазут). Основная котельная оснащена 5 водогрейными котлами. Однотипные котлы №1, №2, №3, №4, №5 водогрейного типа марки «КВ-ГМ-23,26-150» с КПД-90%, мощность каждого котла составляет 3,65 МВт (3650 кВт) для отопления. Котел работает на природном газе и на резервном топливе мазут. Общая тепловая мощность котлов составляет 15,695 Гкал/час. Общий годовой расход газа – 4,74748 млн.м³/год., мазута- 0,0468 тыс.т/год. Котельная работает в автономном режиме. Режим работы – круглосуточно в отопительный период. Отвод дымовых газов котлов котельной осуществляется через одну единую дымовую трубу высотой 25,0 м, диаметром 1,1 м.

Производственных сточных вод на площадке № 1 (Көксу жылу) не образуется, так как технологический процесс котельной не предусматривает использование воды в качестве сырья либо образования сточных вод.

Инженерное обеспечение:

Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений. В результате деятельности образуются хозяйственные стоки. Канализационные стоки по качеству соответствуют бытовым и сбрасываются в существующие сети канализации.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Производственных сточных вод на площадке № 1 (Көксу жылу) не образуется, так как технологический процесс котельной не предусматривает использование воды в качестве сырья либо образования сточных вод.

Теплоснабжение – от собственной котельной на природном газе.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Вывоз ТБО осуществляется на полигон специализированной организацией по мере накопления.

Согласно Акту на право постоянного землепользования на земельный участок №1100215, с кадастровым номером: 03-261-005-826, площадь участка составляет 0,8230 га.

Целевое назначение – для обслуживания центральной котельной.

Координаты: 1 – 44°54'03.94"С северной широты и 78°13'27.10"В восточной долготы; 2 – 44°53'59.53"С северной широты и 78°13'33.32"В восточной долготы; 3 – 44°53'59.29"С северной широты и 78°13'30.54"В восточной долготы; 4 – 44°54'03.14"С северной широты и 78°13'25.92"В восточной долготы.

Производственный объект расположен по адресу: область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, Койлык, 1 и граничит:

- с северной стороны – расположена территория АО «Коксу Шекер», далее на расстоянии более 180,0 м от крайнего источника выбросов №0004 (дыхательный клапан) расположены жилые дома;

- с восточной стороны – расположена территория АО «Коксу Шекер», далее трасса Алматы-Оскемен, затем на расстоянии более 350,0 м от крайнего источника выбросов №0001 (дымовая труба) расположены жилые дома;

- с южной стороны – железная дорога, далее на расстоянии более 100,0 м от крайнего источника выбросов №0006 (дымовая труба) расположены жилые дома;

- с западной стороны – железная дорога, далее на расстоянии более 120,0 м от крайнего источника выбросов №0006 (дымовая труба) расположен детский сад, далее на расстоянии более 150,0 м расположены жилые дома.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 100,0 м от крайнего источника выбросов №0006 (дымовая труба) расположены жилые дома в южном направлении

Данный объект расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водоемов. В радиусе более 1000 м поверхностные водоемы отсутствуют.

2) Площадка № 2 (Көксу таза су). В результате жизнедеятельности населения с. Балпык би образуются хозяйственно-бытовые сточные воды, отведение которых осуществляется по трубопроводу на площадку №2 канализационно-очистные сооружения (КОС) с технологией мембранного биореактора (МБР), обеспечивающий биологическую очистку с нитрификацией, денитрификацией и реагентным удалением фосфатов, а затем после очистки сбрасывается в дренажный канал. Категория отводимых сточных вод - «механически и биологически очищенные бытовые стоки». Ежегодный объем планируемого отведения сточных вод в дренажный канал составляет 350 м³/сут, 127,750 тыс м³/год. Технологический процесс, реализуемый на данной площадке, не предусматривает использование оборудования и производственных операций, связанных с образованием загрязняющих веществ, подлежащих выбросу в атмосферный воздух. В связи с этим стационарные источники выбросов загрязняющих веществ на площадке № 2 (Көксу таза су) отсутствуют.

Инженерное обеспечение:

Водоснабжение – предусмотрено от существующих сетей. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Теплоснабжение – электрическое.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Вывоз ТБО осуществляется на полигон специализированной организацией по мере накопления.

Режим работы предприятия - непрерывный по 24 часа в сутки. Для работников офиса – 246 рабочих дней в году (по производственному календарю). Для производственного персонала – 365 дней в году, посменно.

Численность работников составляет 52 человека, из них 9 – ИТР, 43 – производственный персонал (площадка №1 – 23 чел., из них 4 ИТР, площадка №2 – 29 чел., из них 5 ИТР).

Согласно Акту на право постоянного землепользования на земельный участок №1115688, с кадастровым номером: 03-261-015-503, площадь участка составляет 0,7 га.

Целевое назначение – для обслуживания очистного сооружения.

Координаты: 1 – 44°21'21.24"С северной широты и 78°11'25.10"В восточной долготы; 2 – 44°54'21.68"С северной широты и 78°11'29.12"В восточной долготы; 3 – 44°54'19.33"С северной широты и 78°11'29.50"В восточной долготы; 4 – 44°54'18.92"С северной широты и 78°11'25.63"В восточной долготы.

Производственный объект расположен по адресу: область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, уч.кв 015, сооруж. 532 Балпыкский и граничит:

- с северной стороны – земли сельскохозяйственного назначения;
- с восточной стороны – промышленные участки, далее на расстоянии более 1000 м жилые дома с. Балпык би;
- с южной стороны – автомобильная дорога, далее земли сельскохозяйственного назначения;
- с западной стороны – земли сельскохозяйственного назначения;

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от рассматриваемого объекта в восточном направлении.

Данный объект расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водоемов. В радиусе 1000 м поверхностные водоемы отсутствуют.

Характеристика образуемых отходов

В результате деятельности ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» будут образовываться следующие отходы производства и потребления:

- твердо-бытовые отходы (ТБО);
- смет с территории;
- огарки сварочных электродов;
- промасленная ветошь;
- нефтешлам
- отходы очистки сточных вод (иловые отходы).

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет 7 источника загрязнения атмосферы, из них – 5 организованных, 2 неорганизованных.

Источниками загрязнения на территории предприятия являются:

Площадка № 1 (Көксужылу) - Котельная

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0001

Отопительные котлы на газе и на резервном топливе (мазут)

Котельная оснащена 5 водогрейными котлами. В осенне-зимнее время одновременно работает 5 котла. Каждый котёл может работать как на природном газе, так и на резервном топливе (мазуте). Основным топливом является природный газ. В случае отключения основного топлива используется резервное топливо (мазут). Годовой расход основного топлива (природный газ) составляет 4,565 тыс м³/год (согласно данным заказчика). Годовой расход резервного топлива (мазут) составляет 46,68 т/год (согласно данным заказчика). При работе котлов на природном газе в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, диоксид азота, оксид азота. При работе котлов на резервном топливе (мазут) в атмосферный воздух выделяются сажа, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, мазутная зола (в пересчете на V₂ O₅) и бенз(а)пирен

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0002, №0003

Резервуар с мазутом

На территории предприятия предусмотрены два наземных резервуара объемами по 400 м³ (каждый) для приема и хранения мазута. В связи с переходом на природный газ, данные резервуары законсервированы.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0004, №0005

Резервуар с мазутом

На территории предприятия предусмотрены два наземных резервуара объемами по 100 м³ (каждый) для приема и хранения мазута. Основным топливом в котельной является природный газ, а на случай его отключения в данном резервуаре хранится мазут, используемый в качестве резервного топлива.

Перекачка мазута на наземные резервуары производится грузовыми насосами производительностью 18 м³/час. При перекачке мазута в резервуар через дыхательный клапан в атмосферу выбрасываются углеводороды C₁₂-

С19 и сероводород. Источник организованный. *Источник организованный (дыхательный клапан резервуара $H = 3,5$ м, $D = 0,055$ м.*

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6005 **Грузовой насос**

На мазутонасосной станции установлены два погружных насоса для перекачки мазута из резервуара-приемника в резервуары хранения и для подачи к горелкам котлов. В атмосферу выбрасываются углеводороды С12-С19 и сероводород. Источник неорганизованный.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0006, 0007 **Вспомогательные отопительные котлы на газе**

Вспомогательная котельная оснащена 4 водогрейными котлами. Однотипные котлы №1, №2, №3, №4 водогрейный типа марки «CRONOS Ква-3000 ЛЖ/Гн (ВВ-3000)» с КПД-91,3%, мощностью каждого 3,0 МВт (3000 кВт) для отопления. Котел работает на природном газе.

Время работы для вспомогательной котельной принимаем 10 дней.

Выброс вредных веществ от 4 котлов осуществляется через две дымовых труб, высотой 18 м и диаметром 0,8 м

Общий годовой расход основного топлива (природный газ) составляет 18,248 тыс м³/год. При работе котлов на природном газе в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, диоксид азота, оксид азота. При работе котлов на резервном топливе (мазут) в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бенз(а)пирен.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ НЕНОРМИРУЕМЫЙ ИСТОЧНИК №6008 **Ненормируемый источник** **Заезд-выезд автотранспорта**

По территории предприятия осуществляется движение грузового автотранспорта. Автотехника работает на бензине и дизельном топливе. Расчёты производятся для оценки влияния передвижных источников на окружающую среду. Величины выбросов от передвижного автотранспорта не нормируются.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акима Коксуского района»	334230100	ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акима Коксуского района расположен по адресу: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, ул.Мырзабекова, 38. 1) 44°54'00.24"C 78°13'30.11"B 2) 44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	101240001751	35303, 36000, 37001	ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате акима Коксуского района обеспечивает теплом, питьевой водой и эксплуатацией канализационных сетей население, учреждения и коммунальные объекты села Балпык би. Производительность очистных сооружений составляет - 350,0 м3/сут. Общий годовой расход газа – 4,74748 млн. м3/год., мазута-0,0468 тыс.т/год	ГКП на ПХВ «Көксу жылу-су сервис» при аппарате Акима Коксуского района расположен по адресу: Область Жетісу, Коксуский район, с.Балпык би, ул.Мырзабекова, 38.	В соответствии с приложением 2, раздел 2 п.7 пп.7.18 «Экологического кодекса РК», от 02.01.2021 г. № 237, любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду. относятся – II категорий.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ТБО	20 03 01	Передача по договору спец.организации
Смет с территории	20 03 03	Передача по договору спец.организации
Отходы сварочных электродов	12 01 13	Передача по договору спец.организации
Отходы очистки сточных вод	19 08 16	Передача по договору спец.организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору спец.организации
Нефтешлам	16 07 08*	Передача по договору спец.организации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	5
2	Организованных, из них:	5
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	5
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
7)	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
Площадка № 1 (котельная)	Общий годовой расход газа – 4,74748 млн. м3/год., мазута- 0,0468 тыс.т/год.	Котельная (основная)	0001	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Мазутная зола	
Площадка № 1 (котельная)	Общий годовой расход газа – 4,74748 млн. м3/год., мазута- 0,0468 тыс.т/год.	Котельная (вспомогательная)	0006	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
Площадка № 1 (котельная)	Общий годовой расход газа – 4,74748 млн. м3/год., мазута- 0,0468 тыс.т/год.	Котельная (вспомогательная)	0007	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	1 раз/год
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	

Мониторинг инструментальными измерениями осуществляется один раз в год (один квартал) согласно план-графику, в трех кварталах мониторинг осуществляется расчетным методом

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
Площадка № 1 (котельная основная)	Отопительный котел (дымовая труба)	0001	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	природный газ, мазут
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Мазутная зола	
Площадка № 1 (Мазутохранилище)	Резервуар с мазутом V=100 м3	0004	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Сероводород (Дигидросульфид)	мазут
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
				Растворитель РПК-265П	
Площадка № 1 (Мазутохранилище)	Резервуар с мазутом V=100 м3	0005	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Сероводород (Дигидросульфид)	мазут
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
				Растворитель РПК-265П	
Площадка № 1 (Мазутонасосная)	Грузовые насосы	6005	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Сероводород (Дигидросульфид)	мазут
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
				Растворитель РПК-265П	
Площадка № 1 (вспомогательная котельная)	Вспомогательная котельная (дымовая труба)	0006	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	природный газ, мазут
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
Площадка № 1 (вспомогательная котельная)	Вспомогательная котельная (дымовая труба)	0007	44°54'00.24"C 78°13'30.11"B	Азот (IV) диоксид	природный газ, мазут
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	

Таблица 6. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Азот аммонийный	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	БПК5	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	ХПК	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Нитрат-ионы	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Сульфат-ионы	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Хлорид-ионы	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Нитрит-ионы	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Фосфаты общие	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Железо общее	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Нефтепродукты	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	СПАВ	1 раз/квартал	—
Водовыпуск №1	44°54'19.27"C 78°11'29.99"B	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	—

Таблица 7. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Котельная (основная) 0001	Азот (IV) диоксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
	Сера диоксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
	Углерод оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
	Мазутная зола	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
Котельная (вспомогательная) 0006	Азот (IV) диоксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
	Углерод оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
Котельная (вспомогательная) 0006	Азот (IV) диоксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	0002
	Азот (II) оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	
	Углерод оксид	1 раз/год	-	Аккредитованная лаборатория	

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Водовыпуск №1	Азот аммонийный	2,3	1 раз/квартал	Химико-аналитический анализ
		БПК ₅	50,5	1 раз/квартал	
		ХПК	98,0	1 раз/квартал	
		Нитрат-ионы	40,0	1 раз/квартал	
		Сульфат-ионы	330,0	1 раз/квартал	
		Хлорид-ионы	300,0	1 раз/квартал	
		Нитрит-ионы	3,3	1 раз/квартал	
		Фосфаты общие	1,0	1 раз/квартал	
		Железо общее	0,5	1 раз/квартал	
		Нефтепродукты	0,2	1 раз/квартал	
		СПАВ	0,5	1 раз/квартал	
		Взвешенные вещества	3,5	1 раз/квартал	

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Площадка №1, №2	Еженедельно