Утверждаю
Директор Атырауского
Производственного филиала
АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
Рахметов К.С.

М.П. **«__» _____ 2026 г.**

Программа производственного экологического контроля для Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» АГРС: Азгир на 2026 – 2035 гг.

Директор
ТОО «ЭКОПРОДЖЕКТ» **Табынбеков А.С.**

г. Атырау
2026

Заказчик проекта:
Производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»
060011, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94

Организация - разработчик проекта:
ТОО «Экопроджект»
Лицензия МООС РК на проведение экологического проектирования и нормирования номер лицензии 02129Р от 24.09.2019 г.

Почтовый адрес организации:
100000, Республика Казахстан, город Караганды, район имени Казыбек би, ул. Б.Жырау, д. 70

Контактные данные организации:
Тел: 8 777 487 97 92

Содержание

Введение 4
1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга 5
2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления мониторинга 6
3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга 7
4. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений 8
5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных 8
6. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства 9
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений 10
8. Протокол действия в нештатных ситуациях 10
9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля 11
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности) 12
11. Общие сведения об операторе. 12
12. Информация по отходам производства и потребления 17
13. Общие сведения об источниках выбросов 18
14. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями 20
15. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом 20
16. Сведения о газовом мониторинге 66
17. Сведения по сбросу сточных вод 66
18. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха Таблица 66
19. График мониторинга воздействия на водном объекте 67
20. Мониторинг уровня загрязнения подземных вод 67
21. Мониторинг уровня загрязнения почвы 67
22. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства 68

Таблицы

Таблица 1. Общие сведения о предприятии 14
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления 18
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов 19
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями 20
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом 20
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге 66
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод 66
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха 66
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте 67
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения подземных вод 67

Введение

Согласно действующим нормативным документам на всех предприятиях Республики Казахстан обязательно ведение производственного мониторинга за состоянием окружающей среды.

В процессе производственного экологического мониторинга планируется проведение анализа и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом.

Настоящая программа определяет порядок организации и проведения экологического производственного контроля при проведении работ на участке работ и ориентирована на проведение анализа и оценки воздействия на окружающую среду с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия предприятия на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля составлена в соответствии со ст. 182-189 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Согласно решению об определении категории ПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» относится ко II категории.

Программа разрабатывается на плановый период в зависимости от срока действия экологического разрешения, но на срок не более десяти лет. Настоящая программа разработана на период 2026 – 2035 гг.

Программа экологического производственного контроля разработана в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан и «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 250 от 14.07.2021 года.

1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

N источ-ника	Наименование источника загрязняющих веществ	Количество	Тип источ-ника	Код загрязня-ющего вещества	Наименование вещества	Выбросы, тн/год
Курмангазинский район, АГРС "Азгир"						
0007	Печь подогрева ГПМ-ПТПГ	1	Организо-ванный	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,242322
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,039377
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002866
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,228662
				0410	Метан (727*)	0,228662
0008	Плановые ре-монтные работы	1	Организо-ванный	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000000002
				0410	Метан (727*)	0,000199
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000000004
0009	Предохрани-тельный клапан	1	Организо-ванный	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004
				0410	Метан (727*)	0,007271
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000015
0010	Продувка фильтров	1	Организо-ванный	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000149
				0410	Метан (727*)	0,117531
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000149
0011		1		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,242322
	Котел в дом оператора		Организо-ванный	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,039377
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002866
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,228662
				0410	Метан (727*)	0,008662
0012	Газогенератор	1	Организо-ванный	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000368
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00006
				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000003
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000478
				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1E-10
				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000276
0013	Заправка	1	Организо-	0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000012

			ванный		(518)	
				0410	Метан (727*)	0,001225
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000000028
6004	Неплотности	1	Неорганизо-ванный	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000434
				0410	Метан (727*)	2,135849
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000434
6006	Сварочные работы	1	Неорганизо-ванный	0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000029
				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000005
				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000001
				2902	Взвешенные частицы (116)	0,000035

Качественные и количественные показатели отходов 2026-2035 гг.

Наименование показателей	Значение показателя, тн/год
Промасленная ветошь	0,17145
Отработанные люминесцентные, ртутьсодержащие лампы	0,0049
Твёрдые бытовые отходы	1,5
Лом черных металлов	1,26
Отработанные картриджи	0,000898
Отходы сварки	0,00009
Отработанное моторное масло	0,207
Отработанное масляные фильтры	0,0138
Отработанные аккумуляторы	0,1035
Отработанные воздушные и топливные фильтры	0,00575
Отработанные шины	0,92

2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления мониторинга

№ п/п	Технологический процесс	Продолжи-тельность	Периодичность контроля	Ответственное лицо
1	Общее руководство	Постоянно	1 раз в месяц	Руководитель предприятия
2	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель предприятия
3	Контроль за соблюдением правил техники безопасности в процессе проведения работ	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель предприятия
4	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель предприятия
5	Контроль за соблюдением нормативов НДВ (расчетный и инструментальный метод)	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог
6	Контроль за своевременным выполнением Программы Производственного экологического контроля и своевременной сдачи отчетности в госорганы	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог

3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

На организованных источниках выбросов загрязняющих веществ будет проводиться инструментально-лабораторный контроль. В рамках программы осуществляются инструментальные замеры на границе СЗЗ.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу на источниках будет осуществляться инструментальным и расчетным путем.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведены по следующим методикам:

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана. 2005;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №14 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.;
- Методика расчета газа на технологические нужды и потери в газораспределительных системах Утверждённым приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 23 января 2013 года № 76.а;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ғ;
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4);
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, в соответствии со ст. 186 ЭК РК, будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров, должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

В соответствии с СТ РК 1517-2006 «Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ» (п.5.23) при стабильном выбросе количество замеров на источнике по каждому загрязняющему веществу должно быть не менее трех. Количество выброса определяют по среднему арифметическому значению результатов измерений.

Независимо от применяемых методов контроля выбросов при проведении замеров должны выполняться общие требования к размещению точек контроля, требования охраны труда, а также требования к проведению работ в соответствии с Методическими указаниями «Организация и порядок проведения государственного аналитического контроля источников загрязнения атмосферы» № 183-п, 2011г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на контрольных точках (прилагается).

На всех точках одновременно с отбором проб воздуха измеряются метеорологические характеристики (атмосферное давление, температура, скорость и направление ветра).

Средства измерений метеорологических характеристики

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Количество и продолжительность наблюдений
Барометрическое давление	Барометр Анеройд	от 66 до 106,7 кПа	1 раз в течение 5 минут
Температура окружающей среды, Cº	Термометр	от -50 до +50	1 раз в течение 5 минут
Скорость ветра, м/сек	Анемометр АП-1	от 0 до 20 м/с	3 раза
Направление ветра, град	Компас	от 0 до 360	3 раза

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов (исходного сырья и топлива) и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий:

Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

4. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений

Наибольшее воздействие оказывает на загрязнение поверхностного слоя атмосферного воздуха на прилегающей территории.

Степень загрязнения атмосферы зависит от количества выбросов вредных веществ и их химического состава, от высоты, на которой осуществляются выбросы, и от климатических условий, определяющих перенос, рассеивание и превращение выбрасываемых веществ.

Источники загрязнения атмосферы различаются по мощности выброса (мощные, крупные, мелкие), высоте выброса (высокие, средней высоты и низкие), температуре выходящих газов (нагретые и холодные).

Скорость ветра способствует переносу и рассеиванию примесей, так как с усилением ветра возрастает интенсивность перемешивания воздушных слоев.

На предприятии установлены следующие режимы мониторинга:

- периодический - 1 раз в квартал: для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях;

- регулярный - от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю: для выявления нештатных ситуаций;

- интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические

отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Периодичность: ежеквартально.

Контроль качества атмосферного воздуха будет производиться инструментальным и расчетным методом той методикой, которой были определены нормативы эмиссии.

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

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий разрешения на эмиссии в окружающую среду в компании действует служба охраны окружающей среды вследующем составе:

Главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог), который работает на месторождениях вахтовым методом. Данные специалисты входят в состав отдела по охране труда и окружающей среды и непосредственно подчиняются генеральному директору Компании.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №211 от 25.03.2016г. «О создании комиссии и организации производственного контроля», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки. Кроме того, Компанией в 2005 году разработана и утверждена «Система управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды» (СУОТ), в которой определена ответственность должностных лиц за соблюдение требований природоохранного законодательства. Должностными инструкциями главного специалиста по охране окружающей среды, инженера охраны окружающей среды (эколог) предусмотрено право на проведение внутренних проверок. Осуществлением внутренних проверок наделена и постоянно действующая комиссия (ПДК).

Инженер охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений. По окончании вахты инженеры по пром безопасности и экологии проверяют фактическое исполнение выданных предписаний и представляют отчет в отдел ОТ и ОС.

В ходе внутренних проверок контролируются:

—выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;

—ледование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;

—выполнение условий экологического и иных разрешений;

—правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

—иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

—рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

—обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

—составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения

Вид проверок	Кем контролируется	Периодичность	Ответственный
Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Уполномоченный орган в области ООС	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Проведение инструментального, инструментально- лабораторного либо расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ	Аккредитованной лабораторией по договору	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу установленным нормативам	Уполномоченный орган в области ООС	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	Уполномоченный орган в области ООС	1 раз в квартал	Руководитель предприятия Ответственный по экологии
Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	Уполномоченный орган в области ООС	По факту проведения проверок уполномоченным органом	Руководитель предприятия Ответственный по экологии

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

8. Протокол действия в нештатных ситуациях

Для быстрого реагирования рабочего персонала при аварийных (нештатных) ситуациях, на производстве необходимо разработать специальный план действия персонала и методы ликвидации аварий.

Также при нештатных ситуациях нужно составить протокол и немедленно информировать государственные контролирующие органы.

План действий в нештатных ситуациях подробно расписан в инструкции, где прописаны лица, отвечающие за оповещение контролируемых органов, номера рабочих и

домашних телефонов лиц, имеющих отношение к ликвидации аварий. Составлена и утверждена схема первоочередности и сроков оповещения. Схема оповещения ответственных лиц при аварийных ситуациях продублирована и помещена в местах массового пребывания сотрудников предприятия.

Принято 3 уровня координирования сил и средств, в зависимости от сложности ситуации на случай возникновения аварийных ситуации.

Уровень 1: Происшествие, место которого ограничивается конкретным объектом или участком, которое может быть ликвидировано силами персонала, работающего на данном участке.

Уровень 2: Происшествие, ликвидация которого требует привлечения дополнительных сил и средств, вплоть до привлечения аварийно-восстановительной бригады. Привлекаются руководитель штаба ликвидации ЧС.

Уровень 3: Происшествие или аварийная ситуация, ликвидация которой требует полного привлечения сил аварийно-восстановительной бригады, возможно привлечение внешних сил, специализированных подрядчиков и т.д.

9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

—Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;

—Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;

—Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;

—Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за состоянием окружающей среды и выполнение программы производственного экологического контроля строится и функционирует в соответствии с утвержденной в 2005 году «Системой управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды в Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Согласно данному документу, расписана и действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
1	2	3
Генеральный директор	Общее руководство по организации работы Компании по ООС и выработка политики по ООС. Отвечает за состояние окружающей среды в регионедеятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов.
Заместитель генерального директора по производству	Обеспечивает работу объектов компании в проектных режимах, руководит работой подразделений по устранению нарушений норм и правил по ООС; руководит работой постояннодействующей комиссии (ПДК)	Издает приказы, распоряжения
Руководители структурных подразделений технической дирекции	Несут личную ответственность за работу технологического оборудования в оптимальных режимах, за устранение нарушений требований по охране окружающей среды, своевременной ликвидацией произошедших загрязнений	Представляют информацию об устранении нарушений техническому директору и отделу охраны труда и окружающей среды

Отдел охраны труда и окружающей среды	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства и рационального использования природных ресурсов, выполнением плана природоохранных мероприятий; организует работу ПДК, проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнении плана природоохранных мероприятий.	Издает распоряжения по организации работы специалистов отдела; предоставляет информацию генеральному директору о состоянии охраны окружающей среды и вносит предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
Специалисты отдела охраны труда и окружающей среды	Несут ответственность за соблюдение графика внутренних проверок, своевременное выявление и контроль за своевременным устранением выявленных нарушений, за своевременное представление объективной отчетности	Ведут запись выявленных нарушений в журналы трехступенчатого контроля, составляют акты производственного контроля и выдают предписания об устранении выявленных нарушений

10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности)

На предприятии разработан план мероприятий по охране окружающей среды.

11. Общие сведения об операторе.

Наименование:	Атырауский производственный филиал АО "QAZAQGAZ AIMAQ"
Юридический адрес:	060011, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94
Фактический адрес:	060011, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94
БИН:	101041017528
Тел./факс:	8 (712) 255-86-30
e-mail:	atpf@ktga.kz

АО «QAZAQGAZ AIMAQ» — это крупнейшая газоснабжающая компания в Республике Казахстан, эксплуатирующая распределительные газопроводы во всех четырнадцати газифицированных областях и трех городах республиканского значения.

Вид основной деятельности: обеспечение эффективной, надежной и безопасной эксплуатации системы газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давления, как объекта, имеющего стратегическое значение для Атырауской области, и получение дохода в ходе осуществления хозяйственной деятельности.

Основными направлениями деятельности Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» являются:

- транспортировка природного газа по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям;
- локализация и ликвидация аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;
- пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
- приборная диагностика и испытание газотранспортной системы;
- эксплуатация, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт внутридомового газового оборудования, наружных газораспределительных сетей и сооружений на

них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;

- технический надзор на объектах строительства;

- выдача технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;

- защита подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии, строительно-монтажные работы по ремонту и замене газопроводов и сооружений на них; - ремонт распределительных газопроводов и сооружений на них, крановых узлов;

- ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов; - подготовка персонала по обслуживанию объектов газоснабжения;

- проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений;

- эксплуатация распределительных газопроводов, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;

- ремонт котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением; - производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунально-бытовых объектов; - реализация газа на внутреннем рынке;

- иные виды деятельности, технологически, либо предоставляемыми услугами (товарами, работами).

Газопроводы высокого давления. Газопровод давлением 2,5 МПа предназначен для транспортировки газа от ГРС до КОГТЭС. Газопровод относится к IV категории II класса магистральных газопроводов.

Информация о эксплуатируемых газопроводах высокого давления Атырауского ПФ «QAZAQGAZ AIMAQ»: **г Курмангазинский район.** Населенные пункты Курмангазинского района: с. Акколь, Кызылоба, Жыланды, Шортанбай, Рембаза, Коптогай, Жасталап. Протяженность газопровода 0,5 км.

Временной режим работы предприятия: повременный по 8 часов в день, пятидневной рабочей неделей; посменный - 12 часов в смену.

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
Атырауский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»	Атырауской области	Азгир (Курмангазинский р-он) - 46.690602, 49.057371;	101041017528	транспортировка газа по распределительным газопроводам,эксплуатация и ремонт газораспределительных установок, маркетинг, покупка и реализация газа потреби-телям	- транспортировка природного газа по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатация газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям; - локализация и ликвидация аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок; - пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезка) вновь	060011, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94	2 категория

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
					построенных участков газопроводов к действующим сетям; - приборная диагностика и испытание газотранспортной системы; - эксплуатация, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт внутридомового газового оборудования, наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них; - технический надзор на объектах строительства; - выдача технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;		

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 (да-лее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
					- защита подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии, строительно-монтажные работы по ремонту и замене газопроводов и сооружений на них; - ремонт распределительных газопроводов и сооружений на них, крановых узлов; - ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов; - подготовка персонала по обслуживанию объектов газоснабжения; - проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений; - эксплуатация распределительных газопроводов, а также котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением; - ремонт котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением; - производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунально-бытовых объектов; - реализация газа на внутреннем рынке; - иные виды деятельности, технологи- - чески, либо предоставляемыми услу¬гами (товарами, работами).		

12. Информация по отходам производства и потребления

Под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть, либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

1) накопление отходов на месте их образования;
2) сбор отходов;
3) транспортировка отходов;
4) восстановление отходов;
5) удаление отходов;
6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домо-вых хозяйств, обязаны при осуществлении соответствующей деятельности соблюдать национальные стандарты в области управления отходами, включенные в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Нарушение требований, предусмотренных такими национальными стандартами, влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домашних хозяйств, обязаны представлять отчетность по управлению отходами в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Система обращения с отходами включает в себя деятельность по документирова-нию организационно-технологических операций, регулированию работ с отходами, включая предупреждение, минимизацию, учет и контроль образования, накопления отходов, их сбор, размещение, утилизацию, обезвреживание, транспортирование, временное хранение, захоронение и уничтожение.

Управление отходами на месторождении осуществляется в соответствии с регламентом, установленным на предприятии.

Регламент устанавливает единый порядок учета, образования, сбора, идентификации, временного хранения, сортировки, паспортизации, утилизации, транспортировки, складирования отходов производства и потребления и т.д.

Движение отходов на предприятии осуществляется под контролем ответственного лица.

Система управления отходами на предприятии состоит их следующих этапов:

- Образование;
- Сбор, накопление, временное хранение;
- Учет, идентификация;
- Паспортизация;
- Транспортирование;
- Передача специализированным предприятиям с целью переработки, восстановления, утилизации или захоронения.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Код отхода	Наименование отхода
	Опасные отходы	
1	15 02 02*	Промасленная ветошь
2	20 01 21*	Отработанные люминесцентные, ртутьсодержащие лампы
	Неопасные отходы	
6	20 03 01	Твёрдые бытовые отходы
7	16 01 17	Лом черных металлов
8	16 01 99	Отработанные картриджи
9	12 01 13	Отходы сварки

13. Общие сведения об источниках выбросов

В данном проекте рассматриваются нижеперечисленные АГРС:

-АГРС «Азгир»;

Автоматизированная газораспределительная станция. АГРС предназначена для снижения давления природного газа и автоматического поддержания его выходного давления постоянным.

На АГРС осуществляются следующие технологические операции:

- очистка газа от механических примесей и влаги;
- подогрев газа перед его редуцированием;
- замер расхода газа;
- снижение давления газа до заданной величины и поддержание этой величины давления газа на выходе из ГРС постоянной;
- одоризация газа (при поступлении неодорированного газа).

На балансе АГРС имеются следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

АГРС «Азгир».

Организованные источники выбросов:

Печь подогрева газа используется в качестве подогревателя газа для регенерации адсорбента (удаления сорбированных в порах цеолита метанола и воды). Дымовая труба, установлена на корпусе печи. В нижней части корпуса установлена горелка. Выброс осуществляется через дымовую трубу высотой 7 м, диаметром 300 мм. Время работы печи – 8760 час/год. В атмосферу выбрасываются оксиды серы, метан, оксид азота, диоксид азота.

Ист.0008, Плановые ремонтные работы. Ежегодно АтПФ выполняет большой объем ремонтных и профилактических работ, ведущих к снижению технологических потерь.

При плановых ремонтных работах 2 раза в год по 20 минут происходит стравливание газа через свечу высотой 2 м и диаметром 100 мм в атмосферу выбрасываются метан, сероводород, смесь природных меркаптанов.

Ист.0009, Проверка предохранительных клапанов. При проверке предохранительных клапанов регулярно 1 раз в 10 дней (37 раз в год) через свечу высотой З м, диаметром 50 мм о выбрасываются в атмосферу - метан, сероводород, смесь природных меркаптанов.

Ист.0010, Продувка фильтров. При продувке фильтров 1 раз в сутки через свечу высотой 4 м, диаметром 50 мм в атмосферу выбрасываются – сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Ист. 0011, на территории АГРС имеются операторные, в которых установлен котел Magnumc мощностью 20 кВт отопительный котел, работающий на природном газе, с расходом 5,1 тыс. м3/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 2,5 м, диаметром 200 мм. Выбрасываются в атмосферу - диоксид серы, оксид азота, диоксид азота, углерод оксид.

Ист.0012, Газогенератор. Газовый генератор представляет собой электротехническое оборудование, которое эксплуатируется при частых перебоях при подаче электрической энергии. При работе газогенератора, в атмосферный воздух, через дымовую трубу высотой 1,5 м., диаметром 0,5 м., в атмосферный воздух выделяются: азот диоксид, азот оксид,

углерод (Сажа), углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19.

Ист.0013, Заправка одоранта. Перед подачей газа потребителю производится его одоризация этилмеркаптаном из расчета 16 г на 1000 м3. Одорант в трубопровод подается капельным методом из расходной емкости объемом – 40 л. Заполнение емкости - 1 раз в 3 месяца. Подача одоранта осуществляется самотеком, т.к. давление в трубопроводе, в который подается одорант, соответствует давлению газового пространства над его поверхностью. Давление в газовом пространстве бачка создается подачей газа из выходного трубопровода. По мере расходования одоранта, подаваемый газ заполняет пространство емкости и после использования всего одоранта перед следующим ее заполнением на расходной емкости открывается вентиль и газ стравливается в атмосферу. Давление в емкости выравнивается с атмосферным от 0,3 МПа до 0,1013 МПа. Заполнение расходной емкости осуществляется подачей газа из выходного трубопровода в резервуар хранения и под давлением одорант поступает в расходную емкость. В атмосферу выбрасываются - сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Неорганизованные источники выбросов:

Ист.6004, Неплотности. Запорно-регулирующая арматура и фланцевые соединения (ЗРА и ФС) характеризуются герметичностью, прочностью и плотностью.

Герметичность затвора называется способность не пропускать в закрытом состоянии газ, пар, жидкость и прочие вещества по коммуникации, на которой установлена ЗРА. При потере герметичности в атмосферный воздух выделяются: сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Ист. 6006, Сварочные работы. При сварочных работах в атмосферный воздух выделяются: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, взвешенные частицы.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	9
2	Организованных, из них:	
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
2.1.1	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2.1.2	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
2.1.3	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	7
2.2.1	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2.2.2	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
2.2.3	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

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

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 проекта	Периодичность инструменталь-ных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-
Атырауский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»	-	Печь подогрева ГПМ-ПТПГ	0007	Курмангазинский район, АГРС "Азгир"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
	-	Котел в доме оператора	0011		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангид-рид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

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

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загряз-няющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Атырауский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»	Плановые ремонтные работы	0008	Курмангазинский район, АГРС "Азгир"	Сероводород (Дигид-росульфид) (518)	Газ
				Метан (727*)	
				Смесь природных	

				меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-тан/ (Одорант СПМ -ТУ 51-81-88) (526)	
	Предохранительный клапан	0009		Сероводород (Дигид-росульфид) (518)	Газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-тан/ (Одорант СПМ -ТУ 51-81-88) (526)	
	Продувка фильтров	0010		Сероводород (Дигид-росульфид) (518)	Газ
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	
				этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Газогенератор	0012		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Формальдегид (Мета-наль) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углево-дороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Заправка	0013		Сероводород (Дигид-росульфид) (518)	-
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-тан/ (Одорант	

				СПМ -ТУ 51-81-88) (526)	
	Неплотности	6004		Сероводород (Дигид-росульфид) (518)	-
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-тан/ (Одорант СПМ -ТУ 51-81-88) (526)	
	Сварочные работы	6006		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на же-лезо/ (274)	Электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на	
				марганца (IV) оксид/ (327)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Взвешенные частицы (116	

16. Сведения о газовом мониторинге

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6

Предприятие не имеет собственного полигона размещения отходов. В связи с этим таблица 6 не заполняется.

17. Сведения по сбросу сточных вод

Таблица 7. 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

Предприятие не осуществляет сбросов сточных вод в поверхностные водоемы или рельеф местности.

18. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Таблица 8. 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
АГРС Азгир					
1,2,3,4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт		Сторонняя организация на договорной основе	2
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт			
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			
	Метан (727*)	1 раз/кварт			
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт			
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт			

19. График мониторинга воздействия на водном объекте

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6

Воздействие на водные объекты отсутствует, в связи с этим таблица 9 не заполняется.

20. Мониторинг уровня загрязнения подземных вод

Мониторинг поверхностных и подземных вод является *мониторингом воздействия* и включает наблюдения за уровненным режимом и качеством поверхностных и подземных вод на участках расположения объектов Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Производственный мониторинг на исследуемой территории Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» не проводит ввиду отсутствия регламентной работы технологических объектов в течение круглого года.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения подземных вод

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Мониторинг подземных вод Программой не предусмотрен

21. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Сведения об используемых инструментальных методах проведения производственного мониторинга

Мониторинг почв осуществляются путем отбора проб на пробных площадках. Пробная площадка представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Наблюдательная площадка привязывается в системе координат по центру.

Процедура отбора проб почв на пробной площадке регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

С целью получения репрезентативной пробы по углам и диагонали (методом конверта), площадки осуществляется отбор точечных проб почв с необходимой глубины. Путем объединения и тщательного смешивания точечных проб одного горизонта (слоя) составляется средняя объединенная проба массой около 1 кг. Минимальное количество точечных проб для составления объединенной пробы - пять. Объем точечных проб должен быть одинаковым.

Отбор проб для определения поверхностного загрязнения нефтепродуктами, тяжелыми металлами и для бактериологического анализа производится с глубин 0-10 и 10-20 см.

При скрытом внутрипочвенном загрязнении отбор проб осуществляется из почвенного разреза по горизонтам на всю глубину загрязнения. Пробы отбираются с зачищенной лицевой стенки разреза, начиная с нижних горизонтов.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности почв является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам.

Критерием загрязненности почв в настоящее время являются предельно- допустимые концентрации вредных элементов, установленные нормативными республиканскими документами.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, на территории Атырауского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» планируется проводить производственный мониторинг за состоянием почв. Порядок ведения экологического мониторинга определяется настоящей «Программой производственного экологического контроля», в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, нормативно-методических документов и т.д.

Перечень методик выполнения измерений представлена в таблице 10.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Отбор проб на точках проводился с поверхности (глубина отбора 0-10 см), методом конверта, по методикам, описанным в Научно-методических указаниях по мониторингу земель Республики Казахстан. Алматы, 1993 и в соответствии с республиканским законодательством.

Интерпретация полученных аналитических данных проводится путем сравнения с гигиеническими нормативами к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом министра национальной экономики РК от 25 июня 2015 года № 452.

Таблица 11. 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
-	-	-	-	-

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

Таблица 12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Производственная площадка	1-2 раза в месяц

Приложение 1. Лицензия.

19019560

ЛИЦЕНЗИЯ

24.09.2019 года **02129Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭкоПроджект"**

100009, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., г. Караганда, Проспект Бухар Жырау, дом № 70,, 18
БИН: 190840019724

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Нур-Султан**