

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ДТБ, ОТ и ООС
И Лун
Заместитель директора ДТБ, ОТ и ООС
Мунгалов А.С.
03.05.2021.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ
ПУ «ЖЕТЫБАЙМУНАЙГАЗ»
АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ» НА 2022 год.**



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Инженер 1 категории СООС и ПГ

Карабатырова Г.М.

Инженер СООС и ПГ

Аралбаева Г.К.

Инженер СООС и ПГ

Бекбаева М.А.

Инженер СООС и ПГ

Едилбаева А.Е.

Инженер СООС и ПГ

Тлегенова А.Ж.



СОДЕРЖАНИЕ

Глава 1.	Общие сведения о предприятии -----	5
1.1	Сведения о предприятии -----	5
1.2	Отходы производства и потребления -----	12
1.3	Природоохранные мероприятия -----	20
Глава 2.	Производственный мониторинг -----	20
2.1	Операционный мониторинг -----	21
2.1.1	Операционный мониторинг атмосферного воздуха -----	21
2.1.2	Операционный мониторинг водных ресурсов -----	21
2.1.3	Операционный мониторинг за составом сточных вод до и после очистки -----	23
2.2	Мониторинг эмиссий -----	23
2.2.1.1	Мониторинг выбросов в атмосферный воздух -----	24
2.2.1.2	Мониторинг выбросов путем АСМ -----	24
2.2.1.3	Мониторинг выбросов инструментальными замерами -----	25
2.2.1.4	Мониторинг выбросов расчетным путем -----	30
2.2.3	Мониторинг сбросов сточных вод -----	30
2.3	Мониторинг воздействий -----	30
2.3.1	<i>Атмосферный воздух</i> -----	31
2.3.2	<i>Поверхностные и подземные воды</i> -----	33
2.3.3	<i>Мониторинг состояния почв</i> -----	35
2.3.4	Животный мир и растительность (биоразнообразие) --	36
2.3.5	<i>Радиационный мониторинг</i> -----	39
Глава 3.	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщение данных -----	43
Глава 4.	План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства -----	44
Глава 5.	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений -----	47
Глава 6.	Протокол действия внештатных ситуациях -----	47
Глава 7.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля -----	47
Глава 8.	Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля -----	48
	Нормативные ссылки -----	49



СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

БКНС	– блочно-кустовая насосная станция
БПК	– биологическое потребление кислорода
БР	– буровой раствор
БШ	– буровой шлам
ГЖС	– газожидкостная смесь
ГОСТ	– государственный стандарт
ЗУ	– замерная установка
МС	– монифольдная станция
ОБУВ	– ориентировочные безопасные уровни воздействия
ООС	– охрана окружающей среды
СООС и ПГ	– служба охраны окружающей среды и парниковыми газами
ООС и ПГ	– отдел охраны окружающей среды и парниковыми газами
ДТБ, ОТ и ООС	– департамент техники безопасности и охраны окружающей среды
АО «ММГ»	– АО «Мангистаунауйгаз»
ПУ «ЖМГ»	– Производственное управление Жетыбаймунайгаз
ОС	– окружающая среда
ПАУ	– полиароматические углеводороды
ПДВ	– предельно допустимый выброс
ПДК	– предельно допустимая концентрация
ПДК_{м.р.}	– максимально разовая предельно допустимая концентрация
ПДК_{с.с.}	– среднесуточная предельно допустимая концентрация
ПДС	– предельно-допустимый сброс
ПМ	– производственный мониторинг
ПЭК	– производственный экологический контроль
РК	– Республика Казахстан
рН	– водородный показатель
РНД	– республиканский нормативный документ
СанПИН	– санитарные нормы и правила
С_м	– максимальная концентрация загрязняющего вещества
СНиП	– строительные нормы и правила
СПАВ	– синтетические поверхностно-активные вещества
СЭТ	– санитарно-эпидемиологические требования
ХПК	– химическое потребление кислорода
ЭК	– Экологический Кодекс



Глава 1. Общие сведения о предприятии

Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» занимается добычей нефти и газа, добычей и транспортировкой природного газа, добычей и закачкой воды в пласт для поддержания пластового давления, добычей и транспортировкой питьевой воды и обустройством месторождения.

Таблица №1- Сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД
1	2	3	4	5
Производственное управление «Жетыбаймунайгаз»	474239100	широта-43,505430 долгота-52,085169	990140000483	06100 добыча сырой нефти и природного газа

Продолжение таблицы №1

Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
6	7	8
добыча нефти и газа, добыча и транспортировка природного газа, добыча и закачка воды в пласт для поддержания пластового давления, добыча и транспортировка питьевой воды и обустройство месторождения.	130000, г.Актау, 6 мкр, зд.1. АО «Мангистаумунайгаз», БИК СІТІКЗКА, ИИК KZKZ201T0250161034, АО «Ситибанк Казахстан».	1 категория: <u>2022 год</u> Добыча нефти – 2 755,315 тыс.тонн/год. попутный газ - 378,019 млн.м3/год.

Основной производственным направлением АО «Мангистаумунайгаз» (далее АО «ММГ»), созданным в 1995 году постановлением Мангистауского территориального комитета по государственному имуществу, является разведка и эксплуатация нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа и их реализация. В соответствии с Решением Совета директоров АО «ММГ» от 25 ноября 2009 года был издан приказ №1140-П от 26.11.2009 г. об изменении организационной структуры АО «Мангистаумунайгаз». В результате чего произошло переименование некоторых структурных подразделений.

В состав АО «ММГ» входят два основных производственных управления (ПУ), которые осуществляют добычу, сбор и подготовку нефти на месторождениях Жетыбайской группы и месторождении Каламкас.

На основании Контракта, заключенного между АО «ММГ» и Правительством РК от 11.05.98г., АО «ММГ» осуществляет разработку и доразведку на 15 нефтяных и газоконденсатных месторождениях Мангистауской области: Каламкас, месторождение Жетыбайской группы (Жетыбай, Асар, Бурмаша, Восточный Жетыбай, Алатюбе, Северное Карагие, Оймаша, Южный Жетыбай, Придорожное, Бектурлы, Атамбай-Сартюбе, Северный Аккар, Ащиагар, Айрантакыр).

Производственное управление «Жетыбаймунайгаз»



Являющееся структурным подразделением АО «ММГ», осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового месторождения Жетыбайской группы, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния.

Крупнейшее в этой группе месторождение Жетыбай открыто в 1961г. и введено в промышленную разработку в 1967г., остальные месторождения ПУ «Жетыбаймунайгаз» были введены в эксплуатацию в 1970–1990 годы. Добыча нефти на месторождении ведется в основном механизированным способом, сбор и внутри промысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однотрубной герметизированной лучевой системе. На территории месторождения Жетыбайской группы располагаются вспомогательные подразделения, которые осуществляют комплексное и своевременное обеспечения материально-техническими ресурсами АО «ММГ» и его структурных подразделений:

Производственный Департамент:

Переведены на баланс ПУ «Жетыбаймунайгаз» в связи с реструктуризацией Базы ЦСПО, расположенной ранее в районе промышленной зоны на расстоянии 18 км от г. Актау. В настоящее время функционирует ЦПОНПО (Цех промыслового обслуживания нефтепромыслового оборудования) на месторождении Жетыбайской группы, занимающийся ремонтом насосов и оборудования БКНС (блочно-кустовая насосная станция) ЦППД (Цех поддержания пластового давления).

Транспортный департамент:

Основное направление производственной деятельности автопарка Транспортного Департамента - предоставление спецтехники, грузового, пассажирского и легкового автотранспорта и осуществление текущего и капитального ремонтов транспортных средств и спецтехники, в состав Транспортного автомобильная колонна месторождения Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз».

Департамент закупок и материально-технического снабжения:

Служба материально-технического снабжения (СМТС) Департамента закупок и материального снабжения трансформирована, на месторождении Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз» УСЖ (Участок склад Жетыбай) СМТС ДЗиМТС, осуществляют своевременное и комплексное производственно-техническое обеспечение материально-техническими ресурсами согласно их потребности.

Департамент капитального строительства:

Департамент капитального строительства (ДКС) проводит строительные и ремонтные работы существующих зданий и сооружений месторождения Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз», в основном ведутся строительные работы по ремонту административных зданий, работы по улучшению состояния автомобильных и подъездных путей к групповым и замерным установкам. ДКС осуществляет следующие виды работ (строительство щебеночных оснований с пропиткой битумом, каменная кладка стен, перегородок небольших зданий, строительство полов: линолеумных, из керамических плиток, мозаичных, дощатых, ламинатных, кровельные работы (утепления, стяжки, рубероидная кровля с пропиткой битумом), штукатурные работы, малярные работы (побелка, покраска стен и потолков, окраска оконных и дверных блоков, окраска труб, приборов отопления), облицовка стен кафельными плитами, облицовка стен из ХДМ с устройством каркасов обрешетки; текущий ремонт зданий и сооружений, облицовка стен кафельными плитами, облицовка стен из ХДМ с устройством каркасов обрешетки, текущий ремонт зданий и сооружений.



Департамент маркетинга и сбыта нефти:

Департамент маркетинга и сбыта нефти (ДМСН) осуществляет обеспечение горюче-смазочными материалами автотранспортных средств, находящихся месторождении Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз».

В административном отношении объекты месторождения Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз» расположены в Мангистауском, Каракиянском, Мунайлинском районах Мангистауской области.

Район расположения месторождений ПУ «ЖМГ» связан автомобильными дорогами с городами Актау, Жана-Өзен, железной дорогой Өзен – Бейнеу – Макат – Кунград с другими областями Республики Казахстан, Россией и странами Средней Азии. Ближайшие железнодорожные станции разгрузки: (станция Мангышлак, Жетыбай).

Нефть месторождения Жетыбай по составу, структурно-механическим свойствам является весьма специфической, что представляет ряд сложностей при разработке, добыче и транспортировке нефти. Плотность нефти составляет 0,84–0,87 г/см³, температура застывания 28–34°С, содержание смол 8–15%, парафинов – 20–24%, выход светлых фракций до 300°С – 27–40%. 278,97.

В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жетыбай-Актау, по которому транспортируется нефть месторождений.

Наиболее крупным по запасам нефти является месторождение Жетыбай, которое было открыто в 1961г., а промышленная эксплуатация его ведется с 1967 года. Остальные месторождения Жетыбайской группы были введены в эксплуатацию в 1970 - 1990-е годы.

С начала разработки из продуктивных горизонтов месторождений ПУ «ЖМГ» отобрано 84,9 млн. тонн нефти, жидкости – 152,4 млн.тонн. Накопленная закачка воды по месторождению – 268,4 млн.м³. Накопленная компенсация отборов закачкой – 135,09 %.

Обводненность скважин по месторождению составила 61,3 %. Количество обводненных скважин в интервале 0-30 % составляет 142 единицы, в интервале 30-50 % – 73 единицы, в интервале 50-95 % – 296 единиц, свыше 95 % – 64 единицы.

Максимальная интенсивность притока по нефти (1400,0 м³/сут) была получена из скважины 1 месторождения Алатюбе, а минимальная (23,0 м³/сут) – из скважины 3 месторождения Бектурлы. Ежесуточная добыча нефти составляет более 4,5тыс. тонн.

Месторождение Жетыбай. В районе месторождения расположены населенные пункты - пос. Жетыбай на расстоянии 1 км и пос. Мунайши на расстоянии 3 км. Площадь месторождения 6358,2 га. Месторождение Жетыбай разрабатывается согласно «Уточненному проекту разработки месторождения Жетыбай», утвержденному ЦКР РК в 2010 году. В 2012 году на заседании ЦКР РК был защищен отчет Авторский надзор за реализацией проекта разработки.

Месторождение Асар расположено в 15 км восточнее месторождения Жетыбай, расстояние до г. Жана-Өзен составляет 40 км, до г. Актау 110 км. Площадь месторождения 1961,86 га. Нефти месторождения по своим свойствам близки к нефти других месторождений Южного Мангышлака.

Месторождение Оймаша расположено в южной части полуострова Мангистау, Ближайшие населенные пункты г. Жетыбай – 60 км, п. Курык – 22 км - и г. Актау – 33 км. Площадь месторождения – 3,24 га. Нефти легкие, с высоким выходом светлых фракций. Содержание асфальто-смолистых веществ колеблется от 5 % до полного отсутствия. Содержание высокомолекулярных парафиновых углеводородов достаточно высокое – от



10 до 18%, что обуславливает положительную температуру застывания нефти (от +12 до +27°C).

Месторождение Северное Карагие расположено на расстоянии 33 км от п. Жетыбай и 16 км от ст. Мангышлак. Площадь месторождения – 21,5 га. Нефть легкая, малосернистая, парафинистая, застывает при температуре выше +20°C, Выход светлых фракций достаточно высок и составляет в среднем 39% объема.

Месторождение Южный Жетыбай площадь месторождения составляет 323,55 га. Расстояние до месторождения Жетыбай составляет 5 км. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай, расположенный в 11 км от месторождения и пос. Мунайши, расположенный на расстоянии 3 км. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 80 км. Нефти месторождения Южный Жетыбай по своим свойствам близки к нефтям других месторождений Южного Мангышлака и характеризуются небольшими значениями плотности, высоким содержанием парафиновых углеводородов и асфальто-смолистых веществ, которые определяют высокую температуру застывания нефти (от +26 до + 32°C).

Месторождения Восточный Жетыбай площадь месторождения составляет 1023,2 га. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай, расположенный в 28 км от месторождения и пос. Мунайши, расположенный на расстоянии 25 км. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 110 км. Нефть месторождения по своим свойствам близка к нефти других месторождений Южного Мангышлака и характеризуется небольшими значениями плотности, высоким содержанием парафиновых углеводородов и асфальто-смолистых веществ, которые определяют высокую температуру застывания нефти.

Месторождение Алатюбе расположено на расстоянии 44 км от пос. Жетыбай и на расстоянии 16 км от ст. Мангистау. Площадь месторождения составляет 3313,1 га. Нефть парафинистая, малосернистая, застывающая при температуре + 27°C. Содержание асфальтено-смолистых веществ небольшое.

Месторождение Бурмаша расположено в 10 км от месторождения Асар. Площадь месторождения составляет 533,6 га. Расстояние до областного центра - г. Актау составляет 10 км.

Месторождение Северный Аккар расположено на расстоянии 28 км от пос. Жетыбай и на расстоянии 42 км от ст. Мангышлак. Площадь месторождения составляет 1960,0 га.

Месторождение Атамбай-Сарытобе в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Курык и областной центр г. Актау, которые расположены на расстоянии 55 км и 36 км от месторождения. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жетыбай - Актау, по которому транспортируется нефть месторождения. Нефть месторождения Атамбай-Сартюбе - высокопарафинистая, малосернистая, светло-коричневого цвета. Температура застывания - плюс 29 °С. Сероводород в газе отсутствует.

Месторождение Придорожное расположено на территории Южного Мангистау и в административном отношении входит в Ералиевский район Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Актау – 69 км, г. Жанаозен – 71 км, пос. Жетыбай – 10 км, пос. Ералиево – 46 км. Асфальтированная дорога Актау –



Жетыбай – Жанаозен расположена в районе месторождения Придорожное. Площадь 1790,1 га.

Месторождение Ащиагар в административном отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайшие населенными пунктами являются поселок Мунайши (35 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр Курык расположен в 55 км от месторождения, областной центр г. Актау – в 40 км от месторождения. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с месторождения.

Месторождение Бектурлы расположено в 20 км от ближайшего населенного пункта поселка Мунайши, где находится ПУ «ЖМГ» и железнодорожная станция, в 75 км от г. Жанаозен, в 80 км от г. Актау. Вблизи месторождения проходит магистральный газопровод Жанаозен - Атырау - Самара, в 75 км проходит газопровод Средняя Азия-Центр. Нефть месторождения Бектурлы на 60-70 % состоит из углеводородов парафинового ряда, на ароматические углеводороды приходится 10-15 %. Выход светлых фракций колеблется в диапазоне от 25 до 40 %.

Месторождение Айрантакыр расположено на расстоянии 20 км от г. Жанаозен и в 110 км от г. Актау. Вблизи месторождения проходит асфальтированная автотрасса Актау - Жетыбай. К югу от месторождения в 25 км проходит железнодорожная дорога Жанаозен - Жетыбай-Курык-Мангыстау-Атырау. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай - Актау. Площадь 142,3 га.

На месторождениях Жетыбайской группы действует напорная система нефти и газа, которая представляет собой разветвленную сеть трубопроводов различного диаметра (Д 219 - 325 мм - осевые, Д 159 - 168 мм - сточные). Нефть из скважин по выкидным линиям Д = 114 поступает на групповые и замерные установки. Скважины к ЗУ и ГУ подключаются по лучевой системе без учета принадлежности скважин к объектам разработки. Транспортировка добываемой продукции от устья скважин до ГУ и ЗУ происходит по выкидным линиям, средняя длина которых составляет 500-700 м за счет действия буферных давлений.

Добыча нефти на месторождениях ПУ «Жетыбаймунайгаз» ведется в основном механизированным способом при помощи станков-качалок, сбор и внутри промысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однетрубной герметизированной лучевой системе.

В состав структурного подразделения АО «ММГ» ПУ «Жетыбаймунайгаз» входят **12 цехов**, из них:

6 основных производственных цехов:

- Цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ № 1, ЦДНГ № 2, ЦДНГ № 3);
- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН);
- Цех по подготовке транспортировки газа и эксплуатации газового хозяйства (ЦПТГ и ЭГХ);
- Цех поддержания пластового давления (ЦППД).

и 8 вспомогательных производственных цехов и подразделений:

- Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО) Механический участок;



- Участок уборки и очистке замазученного грунта (УУОиЗГ);
 - Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦНИПР);
- Цех производственного обслуживания нефтепромыслового оборудования (ЦПОНПО), станочный парк;
- Автомобильная колонна Транспортного департамента;
 - Склад СМТС Департамент закупок и материально технического снабжения;
 - Автозаправочная станция Автозаправочная станция №1 (АЗС – 1), Блочная автозаправочная станция №2 (БАЗС – 2) Департамент маркетинга и сбыта нефти;
 - Ремонтные работы зданий и сооружений Департамент капитального строительства.

Цех добычи нефти и газа ЦДНГ № 1 осуществляет добычу углеводородного сырья на месторождениях Южный Жетыбай, Айрантакыр, Оймаша, Северное Карагие, Северный Аккар, Ациагар, Ала-Тюбе, Придорожное, Атамбай-Сартюбе.

Цех добычи нефти и газа ЦДНГ № 2 проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Жетыбай и Бектурлы.

Цех добычи нефти и газа ЦДНГ № 3 проводит работы по добыче нефти и газа на месторождениях Восточный Жетыбай, Асар, Бурмаша.

Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) проводит работы по подготовке нефти до товарной продукции, поступающей с месторождений Жетыбайской группы и сопутствующих газа и воды, которые также подвергаются подготовке и очистке.

Заводнение продуктивных пластов ведется *цехом поддержания пластового давления (ЦППД)*, которое осуществляется из пяти блочных кустовых насосных станции (БКНС). Также, для технических нужд цехом ЦППД ведется добыча и транспортировка альб-сеноманской воды с месторождения Асар.

В *механическом цехе* проводятся различные ремонтные работы основного и вспомогательного нефтегазодобывающего оборудования, изготовления инструментов, запасных частей и нестандартного оборудования, и т. д.

Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО) выполняет механоремонтные и монтажные работы по наладке и ремонту всего нефтепромыслового оборудования.

Участок по уборке и очистки замазученного грунта (УУОиЗГ) производит очистку замазученного грунта и амбарной нефти посредством специальных установок очистки.

Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦНИПР) выполняет научно-исследовательские работы по изучению технологических параметров производственных работ при эксплуатации скважин.

В течение 2009 года газовый участок месторождения Жетыбай реорганизован и создан *Цех подготовки и транспортировки газа и эксплуатация газового хозяйства (ЦПТГиЭГХ)*, с увеличением существовавшей ранее структуры. На месторождении Жетыбай в эксплуатацию введена новая система газосбора, протяженностью 46765 м., а старая система газопроводов соединена с новой перемычками и находится в резерве. ЦПТГ и ЭГХ предназначен для проведения планово-предупредительных, текущих и капитальных ремонтов газового оборудования, замены и установки печей подогрева



нефти, замены и обвязки газовых линий, установление газораспределительных пунктов по всему ПУ.

Цех производственного обслуживания нефтепромыслового оборудования (ЦПОНПО) ПУ «ЖМГ» образован путем реструктуризации Центральной Службы Производственного обслуживания отдела главного механика Производственного департамента (ЦСПО ОГМ ПД) в соответствии с Единой Программой развития нефтесервисных активов и Дорожной картой АО «ММГ».

Цех производственного обслуживания нефтепромыслового оборудования выполняет капитальный ремонт нефтепромыслового оборудования, а также осуществляет обеспечение других производственных управлений АО «ММГ» запасными частями, инструментами и сварными металлоконструкциями.

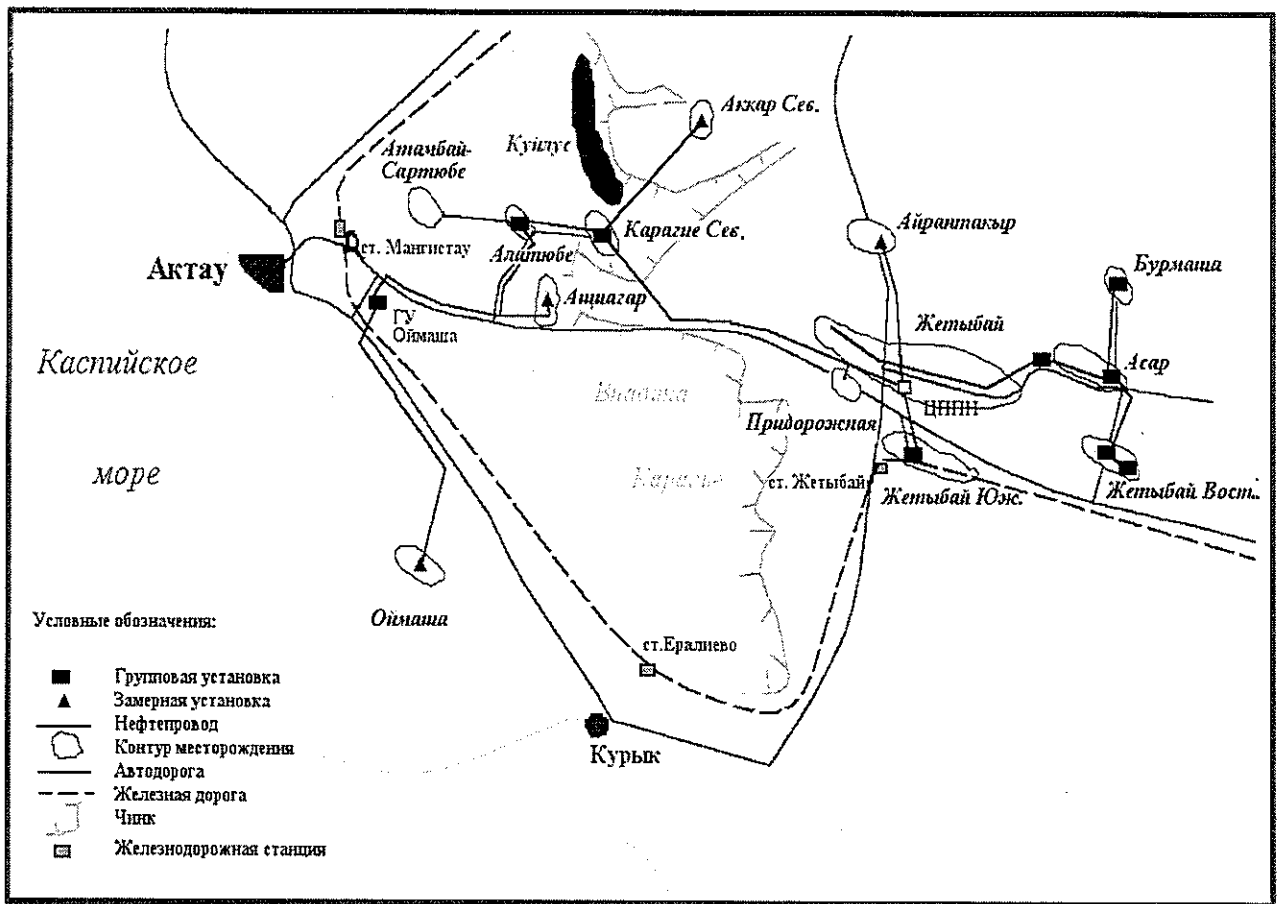
Автоколонна ТД предоставление спецтехники, грузового, пассажирского и легкового автотранспорта и осуществление текущего и капитального ремонтов транспортных средств и спецтехники.

Участок склад Жетыбай СМТС ДЗиМТС, осуществляют своевременное и комплексное производственно-техническое обеспечение материально-техническими ресурсами согласно их потребности

Департамент капитального строительства проводит строительные и ремонтные работы существующих зданий и сооружений месторождения Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз».

Заправочная станция осуществляет обеспечение горюче-смазочными материалами автотранспортных средств ДМ и СН.

Карта-схема расположения месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» представлена на рисунке 1.





Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 02 января 2021 года № 400-VI:

- **Отходы** - 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 - *статья 317 ЭКРК*;
- **Владельцы отходов** - образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы - *статья 318 ЭКРК*;
- **Образователь отходов** - любое лицо, в процессе осуществления деятельности которого образуются отходы (первичный образователь отходов), или любое лицо, осуществляющее обработку, смешивание или иные операции, приводящие к изменению свойств таких отходов или их состава (вторичный образователь отходов) – *статья 317 ЭКРК*;
- **Управление отходами** – операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления - *статья 319 ЭКРК*;
- **Накопление отходов** - временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в п. 2 статьи 320 ЭКРК № 400-VI от 02.01.2021 г., осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления - *статья 320 ЭКРК*;
- **Сбор отходов** - деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора. Лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить отдельный сбор отходов. Запрещается смешивание отходов, подвергнутых отдельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами - *статья 321 ЭКРК*;
- **Транспортировка отходов** - деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления - *статья 322 ЭКРК*;
- **Восстановление отходов** - любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики – п.1 *статья 323 ЭКРК*;
- **Удаление отходов** признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию) – п. 1 *статья 325 ЭКРК*;



- **Захоронение отходов** – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия – п.2 статья 325 ЭКРК;
- **Уничтожение отходов** – способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии – п. 3 статья 325 ЭКРК;
- **Принцип иерархии** – образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:
 - 1) предотвращение образования отходов;
 - 2) подготовка отходов к повторному использованию;
 - 3) переработка отходов;
 - 4) утилизация отходов;
 - 5) удаление отходов – статья 329 ЭКРК;

Согласно Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020:

- **Обращение с отходами** – обращение с отходами - виды деятельности, связанные с отходами, включая предупреждение и минимизацию образования отходов, учет и контроль, накопление отходов, а также сбор, переработку, утилизацию, обезвреживание, транспортировку, хранение (складирование), удаление отходов и иные действия связанные с ними;
- **Вид отходов** – совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией обращения, определяемые на основании классификатора отходов;
- **Хранение отходов** – складирование отходов в специально установленных местах для последующей утилизации, переработки и (или) удаления;
- **Утилизация отходов** – использование отходов в качестве вторичных материальных или энергетических ресурсов;
- **Переработка отходов** – физические, химические или биологические процессы, включая сортировку, направленные на извлечение из отходов сырья и (или) иных материалов, используемых в дальнейшем в производстве (изготовлении) товаров или иной продукции, а также на изменение свойств отходов в целях облегчения обращения с ними, уменьшения их объема или опасных свойств;
- **Обезвреживание отходов** – уменьшение или устранение опасных свойств отходов путем механической, физико-химической или биологической обработки;
- **Размещение отходов** – хранение или захоронение отходов производства и потребления;

Согласно Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами, Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261:



- **Лимиты накопления отходов** – устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления, в пределах срока, установленного в соответствии с ЭКРК;
- **Лимиты захоронения отходов** – устанавливаются для каждого конкретного полигона отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для захоронения на соответствующем полигоне.

Согласно Правилам разработки программы управления отходами, утвержденными Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318:

- 1) плановый период - период, на который разработана Программа не более 10 лет;
- 2) приоритетные виды отходов - виды отходов, предотвращение образования и увеличение доли восстановления, которых в рамках планового периода будет более эффективно с точки зрения снижения антропогенной нагрузки на окружающую среду.

На территории месторождения Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунагаз» АО «Мангистаумунайгаз» образуются опасные, неопасные отходы. Степень опасности и классификационные коды каждого вида отходов определены также согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

По месторождению Жетыбайской группы ведется учет по 34 наименованиям отходов, из них согласно Классификатору: 20 – опасных наименований, 14 – неопасных наименований, указаны в таблице №2.



Таблица №2 - Отходы производства и потребления

№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классифика ция по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
1	Люминесцентные лампы	20 01 21*	опасные	Утилизация, согласно договору на услуги по утилизации отработанных ртутьсодержащих ламп с НПФ "Aziagroup" №565634/2021/1 от 05.01.2021 г.
2	Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	опасные	Переработка, согласно договору купли-продажи отработанных аккумуляторных батарей с ИП "Карташов М.В." №589-18.02 от 29.06.2021 г.
3	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*	опасные	Повторно используются для смазки узлов и деталей на предприятии на станках или другом оборудовании в производственном управлении
4	Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	15 02 02*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
5	Другие ртутьсодержащие отходы (Ртутные градусники ЦНИПР)	20 01 21*	опасные	Утилизация, согласно договору на услуги по утилизации отработанных ртутьсодержащих ламп с НПФ "Aziagroup" №565634/2021/1 от 05.01.2021 г.
6	Отходы от красок и лаков (Тара)	08 01 11*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классифика ция по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
7	Грунт и камни, содержащие опасные вещества (грунт, пропитанный нефтью)	17 05 03*	опасные	Переработка, согласно договору на работы по переработке нефтеотходов с ТОО "Шагала-Сервис" №582488/2021/1 от 11.06.2021 г.
8	Отходы, содержащие другие опасные вещества (нефтешлам)	16 07 09*	опасные	Переработка, согласно договору на работы по переработке нефтеотходов с ТОО "Шагала-Сервис" №582488/2021/1 от 11.06.2021 г.
9	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Металлическая тара из- под химреагентов)	15 01 10*	опасные	Возврат тары поставщику химических реагентов
10	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Пластмассовая тара из-под химреагентов)	15 01 10*	опасные	Возврат тары поставщику химических реагентов
11	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Металлические бочки из- под масла и смазочно- охлаждающих жидкостей)	15 01 10*	опасные	Возврат тары поставщику химических реагентов
12	Стекло содержащие или загрязненные опасными веществами (Отходы стеклопластиковых труб)	17 02 04*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/матер иалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
13	Масляные фильтры	16 01 07*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/матер иалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классифика ция по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
14	Фильтровальные материалы, загрязненные опасными материалами (Отработанные (бумажные) фильтры лаборатории ЦНИПР)	15 02 02*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
15	Летучая зола, содержащая опасные вещества	19 01 13*	опасные	Используется на собственные нужды предприятия
16	Антифризы, содержащие опасные вещества (тосол)	16 01 14*	опасные	Используются на собственные нужды предприятия
17	Загрязненная защитная одежда	15 02 02*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
18	Защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Перчатки нитриловые, прорезиненные фартуки, нарукавники ЦНИПР)	15 02 02*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
19	Абсорбенты, загрязненные опасными материалами (Отходы силикагеля ЦНИПР)	15 02 02*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
20	Изоляционные материалы, содержащие асбест (Отходы паронита)	17 06 01*	опасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис»



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классификация по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
				№604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
21	Списанное электрическое и электронное оборудование (Блоки питания аналитического оборудования ЦНИПР)	16 02 14	неопасные	Переработка, согласно договору на оказание услуг по безвозмездному вывозу вторсырья (картон, бумажные отходы, офисная техника, электрические приборы, ПЭТ бутылки, ПЭ пленки) с ТОО "Eco Waste Aqtau" №106-35 от 03.02.2021 г.
22	Отработанные шины	16 01 03	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
23	Пластмассы и резины (Резиновый облой)	19 12 04	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
24	Черные металлы (Металлолом)	16 01 17	неопасные	Переработка, согласно договору о реализации черных металлов с ТОО "Narpetrol" №1616-18.02 от 04.02.2020 г.
25	Опилки и стружки черных металлов	12 01 01	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
26	Смешанные отходы строительства и сноса	17 09 04	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классифика ция по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
27	Отходы сварки (Огарки)	12 01 13	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
28	Изоляционные материалы (Отходы теплоизоляции)	17 06 04	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
29	Пыль и частицы черных металлов	12 01 02	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
30	Отходы, не указанные иначе (Отработанные фильтры системы очистки воды ЦНИПР)	19 09 99	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
31	Стекланная упаковка (Стекланный бой химпосуды ЦНИПР)	15 01 07	неопасные	Утилизация, согласно договору о закупке услуг по удалению опасных отходов/имущества/материалов с ТОО «ЭкоОйлСервис» №604739/2021/1 от 26.08.2021 г.
32	Шламы септиков (сооружений для предварительной очистки сточных вод) (Ил)	19 08 15	неопасные	Утилизация, согласно договору аренды имущества по группе месторождения Жетыбай №15.05.2018 год с ТОО «Каспиан Фуд»
33	Пластмассовая упаковка (Бутылки)	15 01 02	неопасные	Повторное использование, согласно договору на оказание



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору отходов утв. Пр. и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. № 314	Классификация по опасности отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5
				услуг по безвозмездному вывозу вторсырья (картон, бумажные отходы, офисная техника, электрические приборы, ПЭТ бутылки, ПЭ пленки) с ТОО "Eco Waste Aqtau" №106-35 от 03.02.2021 г. (строительство дорог, благоустройство территории)
34	Смешанные коммунальные отходы (ТБО, с учётом смёта с территории)	20 03 01	неопасные	Утилизация, согласно договору по приему и захоронению твердых бытовых отходов на полигоне с ГКП "Коктем" №464-25 от 04.06.2021 г.
	Всего:	34 видов отходов, из них опасных 20, неопасных 14		

1.3. Природоохранные мероприятия

План природоохранных мероприятий разрабатывается согласно Типовому перечню мероприятий по охране окружающей среды (Приказ № 264 от 21.07.2021 года, подписанный и.о. министра министерства экологии, геологии и природных ресурсов Брекешова С.).

Природоохранная деятельность АО «Мангистаумунайгаз» направлена на снижение техногенного воздействия предприятия на окружающую среду. Основными задачами природоохранной деятельности предприятия являются: соблюдение экологического законодательства, сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу, минимизация отходов производства, охрана почв и подземных вод от загрязнения, рациональное использование водных ресурсов.

Ежегодно на предприятии разрабатываются и выполняются планы мероприятий по охране и рациональному использованию природных ресурсов.

Все природоохранные мероприятия направлены на следующие показатели:

- уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- охрану подземных вод от загрязнения;
- предотвращение сверхнормативных сбросов сточных вод;
- минимизация отходов производства и потребления.

2. Производственный мониторинг

Согласно статьи 186 Экологического кодекса Республики Казахстан:

- 1) Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.
- 2) В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.



3) Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежущей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

4) Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

5) Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Предприятием ведутся все виды вышеуказанных мониторингов.

2.1. Операционный мониторинг

2.1.1. Операционный мониторинг атмосферного воздуха.

На месторождении Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз» согласно технологическому регламенту по объектам ПУ «ЖМГ» ведется операционный мониторинг при выполнении определенных работ на объектах ПУ «ЖМГ».

2.1.2. Операционный мониторинг водных ресурсов.

Используемые водные ресурсы на производственные цели и на хозяйственно-питьевые цели.

Пластовая (сточная) вода, выделившаяся в процессе подготовки нефти из ОГ-200 и с технологических резервуаров поступает в водяные резервуары РВС-5000, 2 шт. Из резервуаров пластовая вода, выделившаяся во время отстоя, отбирается насосами ЦНС 180/255, установленными в технологической насосной, и подается на РВС-5000 м³ БКНС-3 системы ЦППД. Уровень жидкости в водяном резервуаре, задействованном в процессе отстоя пластовой воды, регулируется насосами ЦНС-180/255.

Альбсеноманская вода. На месторождении ПУ «ЖМГ» для заводнения нефтяных пластов используется альбсеноманская вода. Добыча альбсеноманской воды осуществляется водозаборными скважинами месторождения Асар. Водяная насосная станция (ВНС-Асар) действует на месторождении Жетыбай с 2007 года. Установка «Водозабор – Асар-2» находится на расстоянии 10 км от месторождения Жетыбай. На ВНС осуществляется прием и частичная подготовка альбсеноманской воды путем осаждения и фильтрации. На месторождении Асар в эксплуатационном фонде находилось 25 водозаборных скважин, из них 19-действующих и 6-контрольные. Прием альбсеноманской воды с водозаборных скважин осуществляется на три параллельно работающих вертикальных резервуара с объемами по 5000 м³ посредством открытия приемных задвижек №1, №5, №8. Альбсеноманская вода на вертикальные резервуары поступает под напором до 0,6 МПа, где вода с вертикальных резервуаров РВС-№ 1, 2, 3 через отсекающие задвижки №4, №7, №10 направляется на два подпорных насоса марки Д-1250/63. С подпорных насосов вода направляется на два параллельно работающих жидкостных сетчатых фильтра (СДЖ). На данной установке осуществляется удаление взвешенных веществ из воды. Фильтры жидкостные сетчатые предназначены для трубопроводов на условное давление 1,6 и 4,0 МПа для защиты насосного и другого оборудования в технологических установках, при работе которого размер твердых частиц механических примесей в жидкости не превышает 200 мкм. После фильтров вода направляется на прием центробежных



насосов, расположенных в насосной установке. В поток воды после РВС-5000 предусмотрена подача ингибитора против коррозии Ранкор-1101. Среднесуточный расход ингибитора коррозии составляет 20г/м³. В насосной установлены 5 центробежных насосов, ЦНС-300/300 из которых 3 находятся в работе, а 2 резерве. На выходе из центробежных насосов для учёта откаченной воды установлен ультразвуковой расходомер «ELKORA-C-30». Далее вода по двум отдельным трубопроводам условными диаметрами 500 и 300 мм транспортируется соответственно на месторождения Жетыбай и Асар-Восток. Все объекты, связанные с процессом сбора хранения и транспортировки альбсеноманской воды, оснащены запорной, предохранительной, регулирующей арматурой и средствами замера, контроля и автоматизации. Эксплуатация месторождения ведется согласно Разрешения на специальное водопользование по месторождению Асар №KZ41VTE00003625 от 29.08.2019г.

Волжская вода на производственные и бытовые нужды месторождение Жетыбай отпускается от станции водоочистки ТОО «Турмыс-Сервис». Волжская вода с МВ (Магистральный водовод) через распределительный колодец направляется в ТОО «Турмыс-Сервис» подготовленной (очищенной) продукцией является вода, подготовленная по утвержденной технологии и транспортируемая для потребления в технических и хозяйственно-бытовых (питьевых) нуждах. Часть неочищенной воды отводится на ЦППН, по водопроводу с условным диаметром 159х10 мм, для подготовки нефти до товарного качества. В целях рационального использования водных ресурсов разработаны удельные нормы водопотребления и водоотведения для месторождений АО «Мангистаумунайгаз» на 2021-2025 годы, согласованный с Комитетом по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан со сроком до 08.12.2025 года №KZ94RUV00005713 от 08.12.2020г.

Морская вода для заводнения поставляется на месторождение Управлением по добыче и транспортировке морской воды (УДТВ АО «Озенмунайгаз»). Водозабор морской воды находится южнее г. Актау. Системой насосных станций (НСМ-1,2,3) вода по водоводу подается в г. Жанаозен. Из водовода Актау-АО «Озенмунайгаз» на месторождение Жетыбай морская вода подается насосной станцией НСМ-3, расположенной в районе пос. Мунайши. Учет забора морской воды производится приборами «ТПР-200».

Бутилированная питьевая вода – относится к пищевым продуктам в соответствии с Законом Республики Казахстан от 21.07.2007г. N301-3 "О безопасности пищевой продукции" и Техническим регламентом "Требования к безопасности питьевой воды, расфасованной в емкости" утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 июня 2008 года N 551.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к качеству воды централизованных систем водоснабжения» Республики Казахстан от 28 июня 2004 г. №506 и контроль за качеством поставляемой воды перед подачей ее потребителю осуществляется:

- предприятием - производителем;
- предприятием - поставщиком;
- органами государственного и ведомственного санитарно – эпидемиологического надзора.

Операционный мониторинг включает наблюдения за эффективностью работы блока приготовления воды.

Частота отбора проб: на микробиологический анализ – ежедневно, химический анализ - 1 раз в неделю.



Точки отбора проб: точками отбора проб являются места распределения воды из водопровода водораспределительного пункта (ВРП) м/р. Жетыбай.

Контролируемые параметры и концентрации. В соответствии с «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» согласно Приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 апреля 2015 года № 10774.

Производственные воды

Альбсеноманская вода – отбирается проба со скважин согласно годовому плану гидродинамических и промыслово-исследовательских работ по ПУ «ЖМГ», проводится химанализ на шестикомпонентный состав воды в лаборатории ЛФХА ЦНИПР.

Пластовая (сточная) вода – отбирается проба на восьми БКНС, проводится химанализ на шестикомпонентный состав воды 68 раз в месяц.

2.1.3. Операционный мониторинг за составом сточных вод до и после очистки

Операционный мониторинг по сточным водам не производится на предприятии, так как данный объект передан в аренду ТОО «Caspian Food».

Таблица №3 - Операционный мониторинг сточных вод

№	Точка отбора проб	Наименование контролирующего вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/л	периодичность	Метод анализа
	1	2	3	4	5
1		Сухой остаток			
2		нефтепродукты			
3		фенолы			
4		сульфаты			
5		железо общее			
6		Азот аммонийный			
7		Азот нитритный			
8		Азот нитратный			
9		хлориды			
10		взвешенные вещества			
11		фосфаты			
12		СПАВ			
13		ХПК			
14		БПК5			

2.2. Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссии стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссии включают в себя мониторинг выбросов в атмосферный воздух.

В ходе мониторинга эмиссии определяются количественные и качественные показатели выбросов, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.



На объектах 1 категории мониторинг эмиссий в окружающую среду осуществляется с использованием инструментальных замеров. Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду на предприятии не установлена.

2.2.1.1. Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется, инструментального замера и расчетным методом.

Таблица №4 - Сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	4 227
2	Организованных, из них:	3 838
3	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
7	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3 838
8	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
9	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	70
10	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3 768
11	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	389
12	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	4 227

2.2.1.2. Мониторинг выбросов путем автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами 1 категории в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

По ПУ «ЖМГ» автоматизированная система мониторинга не установлена



2.2.1.3. Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методикой выполнения измерений зарегистрированных, в государственном реестре средств измерений.

Инструментальные замеры по соблюдению нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) от организованных источников выделения ЗВ в атмосферу по ПУ «Жетыбаймунайгаз» в 2022 года будет проводиться на 70 точках на источниках и 17 точках СЗЗ.

Инструментальные замеры с применением газоанализатора промышленных выбросов и использованием инструментально-лабораторного метода контроля для следующих источников выбросов ЗВ:

факельные установки ПУ «ЖМГ»;

- дымовые трубы установок УЗГ-1МГ ПУ «ЖМГ»;
- дымовые трубы печей подогрева нефти и воды ПУ «ЖМГ»;
- факельные установки ПУ «ЖМГ».

Для остальных источников выброса ЗВ в атмосферу применяется расчетный метод.

Таблица №5 - Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальным замером

№	Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту ОВОС/ПДВ	Периодичность инструментальных замеров
			наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПУ «Жетыбаймунайгаз»	2022 год Добыча нефти - 2755,315 тыс.тонн/год. попутный газ - 378,019 млн.м3/год.	Печь ГУ-7, ПН-70	2010	43°31.748' 052°08.637'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
2	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-8, ПН-70	2028	43°32.943' 052°05.983'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
3	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-10, ПН-70	2043	43°32.479' 052°09.232'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
4	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-11, ПН-70	2060	43°33.259' 052°09.297'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
5	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-11, ПП-0,63	2061	43°33.259' 052°09.297'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
6	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-15, ПН-70	2192	43°32.646' 052°07.669'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
7	ПУ «Жетыбаймунайгаз»		Печь ГУ-16, УНТВ	2215	43°33.739' 052°05.522'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал



21	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 3, ПП-0,63	2630	43°33.165' 052°10.685'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
22	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 5, ПН-70	2681	43°31.263' 052°14.254'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
23	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 9, ПН-70	2728	43°32.838' 052°12.107'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
24	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 12, ПН-70	2804	43°32.060' 052°12.481'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
25	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 12 УНТВ	2805	43°32.135' 052°11.949'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
26	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 17, ПП- 0,63	2841	43°31.623' 052°11.827'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
27	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 19, ПН-70	2864	43°32.495' 052°11.527'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
28	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 22 УДО-2	2933	43°32.270' 052°10.157'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
29	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печи ГУ- Асар 1, УДО	3104	43°31.840' 052°25.865'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
30	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- Асар 1, ПП-1,6	3105	43°32.365' 052°25.163'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
31	ПУ «Жетыбайму найгаз»	2022 год Добыча нефти – 2755,315 тыс.тонн/год. полутный газ - 378,019 млн.м3/год.	Печи ГУ- Асар 2, ПП-1,6	3127	43°33.316' 052°19.878'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
32	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- ВЖ 1, ПН- 70	3134	43°27.464' 052°25.051'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
33	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- Бурмаша, ПП-0,63	3146	43°37.771' 052°26.367'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал



34	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- Бурмаша, ПП-0,63	3147	43°37.806' 052°26.335'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
35	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- ВЖ-2 ПП- 0,63	3158	43°27.148' 052°26.567'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
36	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПП- 0,63 ГУ- 28	2981	43°53.391' 052°24.659'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
37	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 16/150 ЦППН	3189	43°31.057' 052°06.877'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
38	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 16/150. ЦППН	3191	43°31.056' 052°06.883'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
39	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 16/150. ЦППН	3201	43°31.056' 052°06.885'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
40	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 16/150. ЦППН	3204	43°31.053' 052°06.892'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
41	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 10/64	3212	43°31.171' 052°06.902'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
42	ПУ «Жетыбайму найгаз»	2022 год Добыча нефти – 2755,315 тыс.тонн/год. попутный газ - 378,019 млн.м3/год.	Печь ПТ- 10/64	3214	43°31.066' 052°06.842'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
43	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 10/64	3216	43°31.063' 052°06.851'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
44	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 10/64	3218	43°31.070' 052°06.828'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
45	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 10/64	3220	43°31.164' 052°06.902'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
46	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 10/64	3221	43°31.166' 052°06.901'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал



47	ПУ «Жетыбайму найгаз»	2022 год Добыча нефти – 2755,315 тыс.тонн/год. попутный газ – 378,019 млн.м3/год.	Печь ПТ- 10/64	3222	43°31.157' 052°06.900'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
48	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПТ- 16/150 УПАН ГУ- 12	3229	43°32.084' 052°12.426'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
49	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ППВ-1 ГУ- 12, ПТ- 160/100	3263	43°32.084' 052°12.426'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
50	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ППВ-1 ГУ- 15, ПТ- 160/100	3267	43°32.752' 052°07.748'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
51	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ППВ-1 ГУ- Асар, ПТ- 160/100	3271	43°32.719' 052°25.548'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
52	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ПП- 0,63 ГУ-22	4085	43°54.165' 052°16.939'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
53	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 10, УДО	3363	43°32.401' 052°09.214'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
54	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 33, ПП- 0,63	3785	43°32.637' 052°12.938'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
55	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 34, ПП- 0,63	4770	43°32.313' 052°08.895'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
56	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Печь ГУ- 20 (ПП- 0,63)	4069	43°32.067' 052°09.614'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ квартал
57	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Факельна я уст-ка МКС-27	3295	43°32.022' 052°09.264'	Азота (IV) диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ год
58							
59							
60							
61	ПУ «Жетыбайму найгаз»		Факельна я уст-ка МКС-16	3299	43°34.634' 052°43.524'	Азота (IV) диоксид Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ год
62							
63							
64							
65	ПУ «Жетыбайму найгаз»	Факельна я уст-ка МКС-13	4406	43°31.156' 052°07.327'	Азота (IV) диоксид Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/ год	
66							
67							
68							



69	ПУ «Жетыбаймунайгаз»	Ус. утилиз. замаз. грунта. УЗГ-1МГ	3275	43°33.614' 052°10.849'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Метан (727*) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	1 раз/ квартал
70	ПУ «Жетыбаймунайгаз»	Ус. утилиз. замаз. грунта. УЗГ-1МГ	4694	43°33.614' 052°10.849'	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид (Ангидрид сернистый) Углерод оксид Метан (727*) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	1 раз/ квартал

2.2.1.4. Мониторинг выбросов источников ПУ «Жетыбаймунайгаз» расчетным путем осуществляется ежеквартально в соответствии с методиками расчетов выбросов ЗВ и включает сведения о наименовании площадки и объекта, наименование источников, географические координаты, количественные и качественные показатели. Мониторинг выбросов, производимый расчетным путем представлен в Приложении 1 к Программе экологического контроля ПУ «ЖМГ» на 2022 г.

Газовый мониторинг

По месторождению Жетыбайской группы ПУ «Жетыбаймунайгаз» газовый мониторинг не будет производиться, так как на территории месторождения полигона твердо – бытовых отходов (ТБО) не имеется.

Таблица №6 - Методы организации сети наблюдений

Наименование полигона	Координаты полигона	Номер контролируемых точек	Место размещения точек (географические координаты)	Частота наблюдений	Наблюдаемые параметры
-	-	-	-	-	-

2.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод

Мониторинг сбросов сточных вод осуществляется инструментальным замером на источниках сброса производится ТОО «Caspian Food» согласно Договору № 700 – 37 от 25.04.2018 года со сроком действия до 31.03.2023 года.

2.3. Мониторинг воздействий

В рамках мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим уровнем загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-



защитных зон (С33) предприятия. По результатам расчетов рассеивания предлагаются.

2.3.1. Атмосферный воздух

Таблица №7- План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при НМУ, раз/сут	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
1	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные С1-С5				
	Углеводороды предельные С6-С10				
Углеводороды предельные С12-С19					
2	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные С1-С5				
	Углеводороды предельные С6-С10				
Углеводороды предельные С12-С19					
3	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные С1-С5				
	Углеводороды предельные С6-С10				
Углеводороды предельные С12-С19					
4	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные С1-С5				
	Углеводороды предельные С6-С10				
Углеводороды предельные С12-С19					
5	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные С1-С5				
	Углеводороды предельные С6-С10				
Углеводороды предельные С12-С19					
6	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с
	Азот (II) оксид,				
	Сера диоксид,				



	Углерод оксид				последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
	Углеводороды предельные C12-C19				
7	Азота диоксид	4 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
Углеводороды предельные C12-C19					
8	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
Углеводороды предельные C12-C19					
9	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
Углеводороды предельные C12-C19					
10	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
Углеводороды предельные C12-C19					
11	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
	Углеводороды предельные C6-C10				
Углеводороды предельные C12-C19					
12	Азота диоксид	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
Углеводороды					



13	предельные C6-C10	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	
	Углеводороды предельные C12-C19				
	Азота диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
14	Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Углеводороды предельные C12-C19				
	Азота диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
15	Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Углеводороды предельные C12-C19				
	Азота диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
16	Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	-	аттестованная лаборатория	Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Углеводороды предельные C12-C19				
	Азота диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				
17	Углеводороды предельные C6-C10				Измерения газоанализаторами, либо отбор проб с последующим их анализом в стационарной лаборатории
	Углеводороды предельные C12-C19				
	Азота диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид,				
	Углерод оксид				
	Метан				
	Углеводороды предельные C1-C5				

2.3.2. Поверхностные и подземные

Производственный мониторинг поверхностных и подземных вод представляет единую систему наблюдений и контроля деятельности предприятия для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, прогнозирования мероприятий, направленных на смягчение воздействия на окружающую среду.

ПУ «Жетыбаймунайгаз» на поверхностные водные объекты сброс сточных вод не производит.



Мониторинг подземных вод относится к мониторингу воздействия, включая наблюдения за режимом подземных вод и изменением их качества. По ПУ «Жетыбаймунайгаз» мониторинг подземных вод проводится ежеквартально на 15 наблюдательных скважинах:

- территория нефтепромысла №№6 - 11 – 6 скважин;
- ликвидированный полигон ЦППН №№1,2,3,4,9,10 – 6 скважин;
- полигон захоронения радиоактивных отходов ПЗРО №№1-3 - 3 скважины.

Таблица №9 - График мониторинга подземных вод

№№ п/п	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	15 наблюдательных скважин	pH	нормативы не установлены	1 раз/квартал	химический
2		Минерализация (сухой остаток)			
3		HCO ₃			
4		Сг			
5		SO ₄			
6		Na + + K+			
7		Ca ²⁺			
8		Mg ²⁺			
9		Жесткость общая			
10		Нефтепродукты (суммарно)			
11		СПАВ			
12		ХПК			
13		Фосфаты			
14		Фториды			
15		Аммоний			
16		Нитриты			
17		Нитраты			
18		Железо общее			
19		Медь			
20		Никель			
21		Свинец			
22		Цинк			
23		Кадмий			

2.3.3. Мониторинг состояния почв

Мониторинг почв осуществляется на зоне воздействия производства с целью определения уровня загрязнения земель в результате прямого или косвенного попадания на поверхность или в состав почв или грунтов загрязняющих веществ, организмов или микроорганизмов, которые создают существенный риск причинения вреда окружающей среде и здоровью населения.

Таблица №10 - Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролирующего вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
	1	2	3	4	5
1	Месторождение Жетыбай – 50 точек:	Хлориды	не установлены	1 раз/квартал	химический
2		Сульфаты	не установлены		
3		Карбонаты	не установлены		



4	▪ Граница СЗЗ по периметру на 14 месторождениях Жетыбайской группы – 32 точек: – ГУ – Северный Аккар – 2 точки; – Придорожное – 2 точки; – Атамбай – Сартюбе – 2 точки; – Айрантакыр – 2 точки; – Ащиагар – 2 точки; – Оймаша (1,2) – 2 точки; – Алатобе – 2 точки; – Бурмаша - 2 точки; – Восточный Жетыбай – 2 точки; – Южный Жетыбай – 2 точки; – Жетыбай- 8 точек; – Северное Карагие – 2 точки; – Бектурлы - 2 точки.	Биокарбонаты	не установлены	
5		Натрий	не установлены	
6		Калий	не установлены	
7		Кальций	не установлены	
8		Магний	не установлены	
9		Гумус	не установлены	
10		Нитраты	не установлены	
11		Фосфор валовый	не установлены	
12		Азот общий	не установлены	
13		Нефтепродукты	не установлены	
14		Фтор	2,8	
15		Сера	не установлены	
16		Медь	не установлены	
17		Никель	не установлены	
18		Кобальт	5	
19		Титан	не установлены	
20		Кадмий	не установлены	
21		Свинец	32	
22		Цинк	не установлены	
23		Ртуть	2,1	
24		▪ Внутри границы СЗЗ ЦДНГ-1 – 2 точек ▪ Внутри границы СЗЗ ЦДНГ-2 – 2 точек ▪ Внутри границы СЗЗ ЦДНГ-3 – 2 точек ▪ Технологические амбары ГУ-3, 26, 27, 5, 14 – 5 точек; ▪ ГУ- 7 скв. 2564 ЦДНГ- 1 – 1 точка; ▪ ГУ -28 скв. 512 ЦДНГ- 2 – 1 точка; ▪ Установка переработки замазученного грунта (УЗГ – 1М) - 1 точки (выход); ▪ Территория месторождения Асар (центральная часть, восток, запад) – 4	Ванадий	не установлены



	точки;				
--	--------	--	--	--	--

2.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие)

Основной задачей мониторинга за состоянием флоры и фауны являются изучение экологической ситуации, стабилизация и оздоровление окружающей среды с целью сохранения биоразнообразия и устойчивого развития экосистем.

Целью исследований является оценка состояния флоры и фауны, получение новой и дополнительной информации о видовом составе, численности и экологическом состоянии основных компонентов природной среды.

Растительность.

Для оценки воздействий объектов месторождения на растительность необходимо иметь ясное представление о положении района проведения работ в системе ботанико-географического деления территории, выявить состав и структуру растительности, определить динамику и условия, вызывающие естественные и антропогенные смены растительности. Получение достоверных данных может базироваться только на использовании одинаковых методических подходов при проведении исследований в разные периоды годового цикла.

При изучении влияния антропогенных факторов на растительность первоначально устанавливается преобладающий тип антропогенного воздействия, а затем проводилась оценка состояния растительности. Для выявления антропогенных изменений растительности тщательно учитывались:

- изменения видового состава;
- фитоценотическая роль видов;
- генеративность;
- фенологическое состояние;
- габитус;
- степень поврежденности побегов;
- нарушенность дерновин злаков;

Животный мир

Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного мира являются:

- оценка состояния животного мира;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.

Наблюдения за состоянием животного мира являются компонентом общего блока мониторинга состояния среды, поэтому обязательны, и включают в себя следующие элементы:

- стандартные методики полевых исследований экологии позвоночных животных;
- мониторинговые площадки;
- периодичность проведения регулярных и оперативных наблюдений;
- выделение наиболее чувствительных для животных участков территории.

Методы оценки воздействия

Растительность.

Мониторинг растительного покрова будет проводиться по всей территории месторождений Каламкас и Жетыбай, путем совершения автомобильных поездок и пеших маршрутов.



Результаты наблюдений регистрируются в специальных журналах. По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

Результаты мониторинга растительности, с прилагаемыми описаниями и фотографическими материалами, сделанными в период обследования, оформляются соответствующими разделами в пояснительных записках к отчету по производственному экологическому контролю.

Периодичность наблюдений:

Два раза в год, весной и осенью. Периодичность определена, исходя из состава растительности исследуемой территории, где активную роль играют коротковегетирующие виды (эфимеры и эфемероиды) и наблюдается два пика вегетации (весенний – эфемеров и эфемероидов и осенний – полукустарничков). Наиболее оптимальными периодами наблюдений в Мангистауской области являются конец апреля - начало мая (весна), вторая половина сентября - начало октября (осень).

Мониторинговые наблюдения за растительным покровом проводятся с использованием традиционных методов геоботанических исследований и специальных методических приемов, по оценке состояния растительности. При этом особое внимание уделяется изучению пространственного размещения (структуры) растительных сообществ, экологии доминирующих видов и оценке состояния фитоценозов.

Экологическая оценка современного состояния растительного покрова проводится согласно принятым критериям. За основные критерии трансформации растительности приняты изменения:

- видового состава;
- фитоценотической роли видов (проективного покрытия, численности и продуктивности);
- жизненности, генеративности, фенологического состояния, габитуса, степени поврежденности побегов, нарушенности дерновин злаков;
- состояние ветоши;
- наличие видов-индикаторов трансформации.

Для оценки степени трансформации растительности обычно используется 3 бальная шкала, в которой выделены следующие степени (градации) нарушенности:

- *фоновая и слабо нарушенная растительность.* В фоновых сообществах незначительное уменьшение (до 5%) сопутствующих видов, наблюдается небольшое изменение проективного покрытия. Появление в составе фоновых сообществ единичных синантропных видов. Изменения растительного покрова на уровне флуктуаций. В составе контуров не более 5% антропогенно производных сообществ;
- *умеренно (средне) нарушенная растительность.* В фоновых сообществах состав сопутствующих видов изменен на 10-30%. Образование разреженных группировок синантропных видов наряду с фоновыми сообществами в составе конкретного контура. Изменение экологического статуса видов, возрастание значения синантропных видов. Значительное изменение проективного покрытия: возрастание проективного покрытия на 10-25% при внедрении и разрастании синантропных видов в составе фоновых сообществ, или уменьшение проективного покрытия фоновых сообществ на 5-10% без внедрения синантропных видов.



Повреждения растительного покрова носят локальный характер;

- *сильно нарушенная растительность*. В фоновых сообществах исчезновение большинства сопутствующих видов до 40-60%. В составе растительных сообществ конкретного контура значительное внедрение и разрастание более 50 % синантропных группировок. Распространение антропогенно производных местообитаний носит площадной характер. При снятии антропогенной нагрузки характер динамики растительности носит сукцессионный характер.

Кроме того, в ряде случаев, выделяется такая категория трансформации растительности, как производная растительность, формирующаяся под воздействием антропогенно-стимулированных процессов.

Животный мир.

Основной методикой сбора материалов при проведении наблюдений и учётов численности позвоночных видов животных служат стандартные маршрутные пешие учёты земноводных, пресмыкающихся, птиц и отчасти млекопитающих.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится:

- к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в старые «нефтяные ловушки» на месторождении. Периодичность этих наблюдений на первые 2-3 года рекомендуется не реже двух раз в год.
- к организации визуальных наблюдений за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. Цель таких наблюдений – определение необходимости разработки специальных мероприятий по отпугиванию животных, недопущению их попадания в особо опасные зоны – старые разливы нефти, поля фильтрации и т.д.
- к визуальному наблюдению за популяцией пресмыкающихся (Reptilia);
- к учету количества грызунов (Rodentia) и хищников (Mustelidae) в полосе 30 метров.

Рекомендуется проводить исследования нор, троп, биологических остатков, следов представителей животного мира, а также маршруты их миграционных перемещений.

При обследовании должны определяться следующие категории объектов фауны: - часто встречающиеся виды, доминирующие виды, виды эндемики и редкие виды, внесенные в Красную Книгу Казахстана, потенциально угрожаемые и уязвимые виды, мигрирующие, оседлые и гнездящиеся виды птиц. Также должны учитываться и отмечаться гнезда пернатых, определяться характер распределения объектов фауны по обследуемой территории объектов АО «ММГ». В процессе обследования животного мира будут оцениваться условия обитания, возможность размножения, кормовая база, наличие и характер убежищ млекопитающих (Mammalia), пернатых (Aves) пресмыкающихся (Reptilia) и земноводных (Amphibia).

Для ведения визуальных наблюдений в процессе производственного мониторинга за растительным и животным миром необходимо применение следующего оборудования: бинокля, цифрового фотоаппарата.

Наблюдения за животными и птицами лучше проводить в конце весны – начале лета, в период размножения и гнездования.

Для ведения наблюдений должны привлекаться специалисты-орнитологи, имеющие опыт подобных исследований.



2.3.5. Радиационный мониторинг

При добыче углеводородного сырья первичным источником природных радионуклидов могут являться вмещающие породы. Потенциальными источниками радиоактивного излучения могут являться пластовые воды зоны водонефтяных контактов и контрольно-измерительная аппаратура с использованием радиоактивных изотопов.

На объектах месторождений АО «ММГ» - площадки для скважин, площадки для замерных установок, площадки для электрических столбов, территория и технологическое оборудование ЦППН, подъездные дороги, таковые источники радиоактивного излучения отсутствуют. По результатам анализов буровых и шламов величина МЭД не превышает норм, установленных Гигиеническими нормативами «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155. Радиационная обстановка соответствует установленным в РК нормативным величинам и уровням. В связи с этим, мониторинг эмиссий на объектах АО «ММГ» не предусматривается.

С целью недопущения загрязнения окружающей среды и утери контроля над закрытыми источниками ионизирующего излучения собственной службой радиационного контроля АО «Мангистаумунайгаз» на регулярной основе осуществляться радиационно-дозиметрический контроль действующего технологического и промышленного оборудования, мест временного складирования металлолома, а также рабочих мест операторов и другого задействованного в работе с оборудованием персонала.

В этой связи, необходимость проведения периодического радиационного контроля на производственно-технологических объектах в рамках мониторинга представляется не целесообразной.

Объекты радиационного мониторинга

Почвы

Радиационный мониторинг и мониторинг воздействия на почвы, как два взаимосвязанных компонента будут проводиться одновременно на стационарных экологических площадках.

Это даст возможность более детально определить направление процессов миграции

естественных радионуклидов (ЕРН) на дневную поверхность, выявить негативные тенденции их накопления в поверхностном слое почв, установить пути и источники поступления ЕРН. Радиационный мониторинг будет проводиться четыре раза в год – ежеквартально. Объектами обязательного радиационно-дозиметрического контроля при проведении мониторинга в 2022 годы (ежегодные точки обследования) будут являться места опробования почв и грунтов:

Месторождение Жетыбай – 200 точек:

- Граница СЗЗ по периметру – 80 точек;
- Полигон временного хранения радиоактивных отходов (ПВХРО) – 8 точки;
- База СМТС ПУ «Жетыбаймунайгаз» – 8 точки;
- ЦППД БКНС-1,2, ЦППН – 12 точки;
- Полигон захоронения радиоактивных отходов ПЗРО – 12 точка;



- ЦППД БКНС -3,4– 8 точки;
- ЦППД БКНС-Асар, БКНС-5– 16 точек;
- ЦДНГ-1, ЦДНГ-2 – 36 точек;
- Новая установка переработки замазученного грунта (УЗГ – 1М) - 8 точки (вход, выход);
- Контрольные точки в местах расположения полигонов отходов ПВХРО, ПЗРО – 8 точки за границами полигонов (закладываются при обследовании для определения фоновых значений).
- На границе ПКРС ТОО «OSC» - 4 точки.

Месторождение Асар – 36 точек

- граница СЗЗ по периметру – 12 точки;
- территория ЦДНГ-3 – 12 точки;
- пруд испаритель ГУ-Асар – 12 точки.

Подземные воды

С целью осуществления внешнего радиационного контроля над загрязнением подземных вод в зонах влияния Полигона хранения радиоактивных отходов радиоактивных отходов (ПВХРО) месторождения Каламкас из скважин №11 и №12 и Полигона захоронения радиоактивных отходов (ПЗРО) на месторождении Жетыбай из скважины №1 с периодичностью – 4 раза в год будут отбираться пробы воды для определения радиоактивных элементов - урана, тория, радия, а также суммарной альфа и бета-активности.

Методы выполнения измерений, периодичность и средства измерения

Методология мониторинговых работ при оценке загрязнения почв заключается в определении эквивалентной дозы (МД) внешнего облучения на основе радиометрических замеров гамма-излучения над поверхностью земли на стационарных экологических площадках.

При проведении данного вида работ обязательным является проведение замеров мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МД) в нескольких контрольных точках на каждой обследуемой стационарной экологической площадке (СЭП). Расстояние от детектора радиометра до измеряемого объекта должно составлять - не более 1 метра. Используемая аппаратура - переносной радиометр-дозиметр ДКС-96 или его аналог.

В случае нештатной ситуации, а также подозрений на аварии и на нарушение герметичности технологического оборудования должен производиться оперативный контроль. При этом обследуется радиационная загрязненность территории на местах аварий и наличие избыточных концентраций радионуклидов в почве. Оперативный контроль может выполняться также по требованию надзорных органов.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом должны выполняться организациями, имеющими лицензию на право проведения радиозоологических исследований на территории РК.

Анализ проб подземных вод для определения удельной суммарной альфа- и бета- активности радионуклидов и гамма-спектрометрический анализ проб должны



проводиться в аккредитованной на данный вид исследований испытательной лаборатории.

Критерии оценки радиационного загрязнения

В настоящее время, основным регламентирующими нормативными документами при определении предельно допустимых уровней ионизирующего излучения являются:

- Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155;

- Санитарные Правила «Санитарно-эпидемиологические требования по обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2020 года № 21822;

- Руководство по радио-экологически безопасной утилизации отходов нефтепромыслов (РУОН-2004);

К обязательным требованиям вышеприведенных документов относится:

- не превышение установленных пределов доз радиационного облучения населения и персонала;
- исключение необоснованного облучения населения и персонала;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

При оценке воздействия ионизирующего излучения на человека главным критерием радиационной безопасности являются пределы годовых эффективных доз, составляющие (см. таблицу 6.9.3-1):

- 1 мЗв/год для населения;
- 20 мЗв/год для персонала группы А.

На основе этих критериев в Руководстве по радио-экологически безопасной утилизации отходов нефтепромыслов (РУОН-2004) определены уровни вмешательства в радиационную ситуацию и/или принятие мер защиты.

При производстве работ техногенные изменения радиационного фона могут быть значительны и разнонаправлены. Поэтому, в соответствии с РУОН-2004, на время эксплуатации нефтяного месторождения в качестве абсолютного значения для территорий месторождения рекомендовано использовать уровень вмешательства 0,50 мкЗв/ч.

Индивидуальная годовая эффективная доза облучения природными источниками излучения работников в производственных условиях не должна превышать 1 мЗв/год в среднем за любые последовательные 5 лет, но не более 5 мЗв/год. Среднегодовые значения радиационных факторов, соответствующие эффективной дозе 5 мЗв/год, при воздействии каждого из них в отдельности при продолжительности работы 2000 часов в год и средней скорости дыхания работников 2,2 метра кубических в час (далее – мЗ/ч) составляет по мощности эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте – 2,5 мкЗв/ч. Средствами контроля качества измерений служат контрольные образцы – внешние и лабораторные для оценки правильности, точности и воспроизводимости результатов измерений. Контрольный образец – проходит все стадии подготовки и анализа, также как и исследуемые пробы.



При проведении анализа проб обязательны следующие процедуры и элементы внутреннего контроля качества измерений:

- Определение предела обнаружения метода (MDL) – минимально определяемая концентрация (MDL - detection limit);
- Проверка работы СИ – калибровка прибора, проверка начальной калибровки по стандарту из второго источника, допустимый критерий отклонения в % ;
- Использование утвержденного лабораторного стандартного образца (LCS) для метода анализа (quality control standards) и объекта анализа;
- Используемых холостых (нулевых) проб (blank).
- Расчет процентной воспроизводимости R от истинного значения, полученное при анализе LCS в %.

Для калибровок используются ГСО (государственный стандартный образец), внесенные в Реестр ГСО РК. ГСО используются с соблюдением сроков годности.



Глава 3. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщение данных

В рамках Программы производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно разделяется на следующие работы:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные в электронной форме данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологическими службами подрядчиков, вовлеченных в производственную деятельность АО «ММГ»;
- обобщение данных и заполнение необходимых форм;
- подготовка необходимых пояснительных записок;
- представление данных в отдел охраны окружающей сред и парниковых газов м/р Жетыбайской группы);
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды и статистическое управление.

Специалисты отдела ООС и ПГ ДТБ, ОТ и ООС месторождения Жетыбайской группы осуществляют контроль за проведением анализов аккредитованной лабораторией, анализируют данную информацию, определяют ее значимость с точки зрения необходимости оперативного реагирования и включают полученные данные в ежеквартальные отчеты. Специалисты аккредитованной лаборатории отвечают за достоверность данных. Оперативная информация, полученная и обобщенная специалистами лаборатории, в виде табличных, графических данных, сопровождаемых пояснительным текстом, предоставляется в службу ООС и ПГ ДТБ, ОТ и ООС АО «ММГ».

Служба ООС и ПГ ДТБ, ОТ и ООС АО «ММГ» осуществляет хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовку годового отчета по производственному экологическому мониторингу. Отчетные материалы предоставляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с графиком (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2018 года № 356, зарегистрированный в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 октября 2018 года № 17543. «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля».

Годовой информационно-аналитический отчет по Производственному экологическому контролю АО «ММГ» включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях и результатах внутренних проверок, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Наряду с информационно-аналитическими отчетами ПЭК, контролирующим органам представляется государственная и ведомственная статистическая отчетность.



Глава 4. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства

Проверка природоохранной деятельности и соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан в подразделениях предприятия осуществляется по утвержденному руководством предприятия графику, составленный согласно Плану-графику внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства, составленный в соответствии с таблицей №13.

Внутренние проверки проводятся специалистами, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля, а также службами охраны окружающей среды. Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений природоохранного законодательства.

Оператор объекта принимает по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работники (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссий 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.

Таблица №11 - План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
ПУ «Жетыбаймунайгаз»		



1.	ЦДНГ-1 Территория цеха и документация, бригада №1 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 113 скважин. Территория цеха и документация, бригада №2 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 73 скважины. Территория цеха и документация, бригада №3 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 95 скважин. Территория цеха и документация, бригада №4 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 79 скважин. Территория цеха и документация, бригада №5 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 48 скважин.	4 раза в год. 4 раза в год. 3 раза в год. 3 раза в год. 3 раза в год.
2.	ЦДНГ-2 Территория цеха и документация, бригада №1 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 112 скважин. Территория цеха и документация, бригада №2 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 157 скважин. Территория цеха и документация, бригада №3 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 91 скважина. Территория цеха и документация, бригада №4 - документация бригады, ГУ- 3У шт. 108 скважин.	4 раза в год. 4 раза в год. 3 раза в год. 3 раза в год.
3.	ЦДНГ-3. Территория цеха и документация, ГУ Асар – 1,2,3, ГУ Бурмаша, ГУ- В.Жетыбай – 1,2 189 скважин.	4 раза в год.
4.	ЦППН Территория цеха и документация	3 раза в год.
5.	ЦППД Территория цеха и документация бригада №1 –БКНС №1, БКНС – 1,2,3, Южный Жетыбай, бригада №2 – БКНС- 3, 342 скважины. Территория цеха и документация бригада №3 –БКНС 1,5,3 скважины, БКНС №4, БКНС – Асар, Восток, ВНС – Асар 271 скважина.	4 раза в год.
6.	ЦНИПР Территория цеха и документация	3 раза в год.
7.	ЦПТГиЭГХ Территория цеха и документация, газ/скважин.	



		4 раза в год.
8.	УУОиЗГ Территория цеха и документация, УПАН, полигоны ПВХМ, ПВХРО.	4 раза в год.
9.	ПРЦЭО, мех/цех Территория цеха и документация	4 раза в год.
10.	ЦПОНПО Территория цеха и документация	4 раза в год.
Структурные подразделения АО «Мангистаумунайгаз», расположенные на м/р Жетыбайской группы.		
11.	ДЗиМТС - участок склад м/р Жетыбай	2 раза в год.
12.	ТД - автоколонна м/р Жетыбай	2 раза в год.
13.	ДМиСН - АЗС №1, 2 м/р Жетыбай	2 раза в год.
14.	ДКС – ЦТРОЗиС м/р Жетыбай	2 раза в год.
Сервисные организации на м/р Жетыбайской группы.		
15.	ТОО «ОС» - ПУ ЖС объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
16.	ТОО «СИБУ» - объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
17.	ТОО «ОТК»- объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
18.	ТОО "Каспиан Фуд"- ЖЭЦ, КОС, ООП столовые м/р Жетыбай	2 раза в год.
19.	ТОО «ОСС» объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
20.	ТОО «МЭМ»- объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
21.	ТОО «М- Техсервис» м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	
22.	ТОО «МТК»- объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.
23.	ТОО «Институт Хирургии» »- объекты на м/р Жетыбай, договорные обязательства, отчетность.	2 раза в год.

По результатам производственного контроля, при выявлении нарушений, проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные.

Руководителю (должностному лицу) экологической службы объекта, выдаются предписания по устранению нарушений природоохранного законодательства и проведению корректирующих мер.

Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок должны регулярно отслеживать выполнение предписаний, для чего экологические службы на объектах высылают отчеты о предпринятых мерах. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

В случае непринятия должностным лицом мер по устранению выявленных в ходе внутренней проверки несоответствий, руководителем ООС АО «ММГ» принимаются меры в соответствии с действующим трудовым законодательством Республики Казахстан.



Глава 5. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Глава 6. Протокол действия во внештатных ситуациях

В протоколе действий во внештатных ситуациях определяется алгоритм проведения мониторинговых наблюдений с момента начала аварии, и до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийных ситуации. Данные работы по протоколу будут проводится в случае возникновения внештатных ситуаций.

Таблица №12 - Протокол действий во внештатных ситуациях на предприятиях

№	Виды аварий и место их возникновения	Мероприятия по ликвидации аварий	Ответственные лица
1	2	3	4
-	-	-	-

Глава 7. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за поведение производственного экологического контроля

В обязанности отдела ООС и ПГ по м/р Жетыбайской группы, СООС и ПГ АО «ММГ» входит организация производственного экологического контроля, заключающегося в следующих функциях:

- проведение внутренних проверок на объектах ПУ «ЖМГ» с помощью лиц, ответственных за соблюдение экологического законодательства и техники безопасности на контролируемых объектах;
- организация мониторинговых работ;
- организация расследований нештатных ситуаций и определение плана природоохранных мероприятий по нормализации экологической обстановки;
- организация работ для получения экологических разрешений;
- методическое руководство экологическими службами, имеющимися на производственных объектах;

В ходе внутренних проверок контролируется:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий разрешений;
- правильность ведения учёта и отчётности по результатам производственного экологического контроля;
- экологическое состояние объектов.



При проведении внутренних проверок обязательным требованием является рассмотрение ответственным лицом отчетов о предыдущей проверке, выполнение предписания государственных контролирующих органов. По окончании проверки ответственным лицом составляется письменный отчет руководителю предприятия. В случае выявления в результате внутренних проверок нарушений составляется протокол с указанием нарушений и рекомендациями по их устранению.

Глава 8. Требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля

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.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Структура отчета о выполнении программы производственного экологического контроля состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных данных согласно приложению 2 Правил.

В случае отсутствия требуемой информации при заполнении формы отчетной информации указывается "-" (прочерк) в соответствующей ячейке и/или таблице.

Виды деятельности, по которым требуется информация для расчетного метода производственного контроля выбросов в атмосферный воздух, представляются согласно приложению 3 Правил.

Сведения по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 4 Правил.

Сведения по сбросам загрязняющих веществ со сточными водами, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно приложению 5 Правил.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.



НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Водный кодекс РК, 2003 г.
2. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155.
3. Санитарные Правила «Санитарно-эпидемиологические требования по обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2020 года № 21822.
4. ГОСТ 17.1.5.04-81 Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.
5. ГОСТ 17.2.3.01-86 Правила контроля качеством воздуха населенных пунктов.
6. ГОСТ 17.4.2.01-81. Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния.
7. ГОСТ 17.4.3.01-83 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
8. ГОСТ 17.4.3.04-85. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения.
9. ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химических, бактериологических и гельминтологических исследований.
10. Закон «О радиационной безопасности населения», 1998 г.
11. Закон РК «О недрах и недропользовании», 2010 г.
12. Земельный кодекс Республики Казахстан, 2003 г.
13. Инструкция по проведению крупномасштабных почвенных изысканий земель Республики Казахстан. Госкомзем Республики Казахстан. Алматы, 1995 г.
14. Кодекс РК «О здоровье народа и системе здравоохранения», 2009 г.
15. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03. Астана, 2003 г.
16. Методические указания по оценке воздействия на окружающую среду размещенных в накопителях производственных отходов, а также складированных под открытым небом продуктов и материалов РНД 03.3.0.4.01-95.
17. Методические указания «Организация и порядок проведения аналитического контроля за загрязнением водных объектов. Основные требования», Алматы 1997 г.
18. Нормативы предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву. Утверждены совместным приказом Министерства здравоохранения РК от 30 января 2004 года N 99 и Министерства охраны окружающей среды РК от 27 января 2004 года N 21-п.
19. Постановление Правительства Республики Казахстан от 19.09.2003г. N 956 Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан.
20. Правила охраны поверхностных вод от загрязнения Республики Казахстан. РНД.1.01.03-94.
21. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2018 года № 356, зарегистрированный в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 октября 2018 года № 17543. «Об утверждении Правил ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля».



22. РД-08-02-25-04. Руководство по радиоэкологической безопасной утилизации отходов нефтегазопромыслов. РУОН-2004.
23. РНД 212.3.01.06-97. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.
24. РНД. Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения). Приказ министра охраны окружающей среды РК от 21 февраля 2005 г. № 62-п. Астана, 2005.
25. СТ РК 2.302-2014 Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
26. Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почве), утвержденные Приказом МНЭ РК № 452 от 25 июня 2015 года.
27. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утвержденных Приказом МНЭ РК №168 от 25 февраля 2015 года.
28. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155
29. Санитарные Правила «Санитарно-эпидемиологические требования по обеспечению радиационной безопасности», утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2020 года № 21822
30. Руководство по радиоэкологически безопасной утилизации отходов нефтепромыслов (РУОН-2004).
31. СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Вода. Общие требования к отбору проб».
32. Экологический кодекс РК от 02.01.2021г.
33. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категории, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля. (Приказ № 250 от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля».



Приложения

