

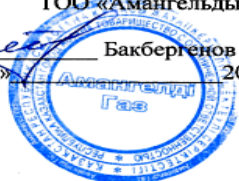
ТОО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР»

ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ»

Утверждаю:

Первый заместитель
Генерального директора
ТОО «Амангельды Газ»


Бакбергенов А.Ж.
2022 г.



ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ НА 2023-2031 гг.

для месторождения Анабай ТОО «Амангельды Газ» по проектам:

«Проект разработки месторождения Анабай», «Проект по обустройству месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай- Жаркум, включающее автодорогу и ЛЭП», «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин глубиной 3500 м на месторождении Анабай», «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин глубиной 2700 м на месторождении Анабай», «Обустройство 5-и эксплуатационных скважин месторождения Анабай (скважины 4, 17, 18, 19, 20)»

Директор



Тулегенов А.Л.

Главный инженер проекта



Масаев А.А.



г. Актау
2023 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ВВЕДЕНИЕ.....	4
2.	АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ.....	5
2.1	Оценка текущего состояния управления отходами	5
2.2	Количественные и качественные показатели отходов производства и потребления.....	5
2.3	Анализ управления отходами в динамике за последние три года, основные проблемы, тенденции и предпосылки на основе предварительного анализа сильных и слабых сторон, возможностей и угроз в сфере управления отходами.....	6
2.4	Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления.....	8
3.	ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	10
3.1	Цели и задачи Программы.....	10
3.2	Целевые показатели Программы	11
4.	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ, ПУТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННОЙ ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ	14
5.	НЕОБХОДИМЫЕ РЕСУРСЫ	19
5.1	Механизм осуществления Программы.....	19
5.2	Система сбора и обезвреживания утилизируемых отходов.....	20
5.2.1	Рекомендации к системе сбора и обезвреживания утилизируемых отходов	20
6.	ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ «ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ К «ПРОЕКТУ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ (НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) НА 2022-2031 ГГ. ДЛЯ М/Р АНАБАЙ	23
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	25
	Приложение 1 - РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРИ РАЗРАБОТКЕ М/Р АНАБАЙ (ПО ПРОЕКТАМ: «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АНАБАЙ (СИСТЕМА СБОРА ГАЗА И ПУНКТ СБОРА ГАЗА) И СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА АНАБАЙ-ЖАРКУМ (ВКЛЮЧАЮЩЕЕ ГАЗОПРОВОД, АВТОДОРОГУ И ЛЭП) ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ» , «ГРУППОВОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОЕКТА НА БУРЕНИЕ 4-Х ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 3500М», «ГРУППОВОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОЕКТА НА БУРЕНИЕ 4-Х ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 2700М»))26	
	Приложение 2 – КОПИИ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ НА ПРОЕКТ «СИСТЕМА СБОРА ГАЗА И ПУНКТ СБОРА ГАЗА) И СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА АНАБАЙ-ЖАРКУМ (ВКЛЮЧАЮЩЕЕ ГАЗОПРОВОД, АВТОДОРОГУ И ЛЭП »	40
	Приложение 3 – ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ОТХОДОВ	51
	Приложение 4 – ЛИЦЕНЗИЯ	53

1. ВВЕДЕНИЕ

Программа управления отходами (далее - ПУО) разработана для месторождения Анабай (ТОО «Амангельды Газ») на основании п.2 ст.335 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI **на период разработки месторождения Анабай:** обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ» (2022-2031 гг.), бурению 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м (2022-2023гг.), бурению 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м (2022-2024гг.).

Срок действия Программы управления отходами с 01.01.2023 г. по 31.12.2031 г.

Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Амангельды Газ». Основной деятельностью ТОО «Амангельды Газ» являются добыча газа.

В настоящее время на месторождение Анабай не выполняется добыча газа.

С 2022-2031 гг. планируется разработка месторождения Анабай.

На месторождении Анабай отсутствует полигон.

Водоснабжение привозное.

Энергоснабжение производства будет осуществляться дизельными электростанциями.

Программа управления отходами разработана в соответствии с принципом иерархии и содержит сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации.

Цель Программы заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения.

Задачи Программы - определить пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с использованием наилучших доступных техник, с прогнозированием достижимых объемов (этапов) работ в рамках планового периода. Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов.

2. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ

2.1 ОЦЕНКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ

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

К операциям по управлению отходами относятся:

- накопление отходов на месте их образования;
- сбор отходов;
- транспортировка отходов;
- восстановление отходов;
- удаление отходов;
- вспомогательные операции, выполняемые в процессе накопления, сбора, восстановления, удаления отходов;
- проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов.

Политика Компании в области управления отходами выстроена в строгом соответствии с требованиями ст. 328 ЭК РК и основывается на следующих специальных принципах:

- иерархии;
- близости к источнику;
- ответственности образователя отходов.

2.2 КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Характеристика отходов производства и потребления и их количество за 2022-2031 годы отражает фактические показатели образования и движения отходов всех уровней опасности на предприятии.

Объемы образования отходов производства и потребления на месторождении Анабай, за 2019-2021 годы по сведениям Заказчика приведены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДА	КОЛИЧЕСТВО ОБРАЗОВАННЫХ И ВЫВЕЗЕННЫХ ОТХОДОВ, Т			КАЧЕСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТХОДА
		2019 Г.	2020 Г.	2021 Г.	
Отходы основного и вспомогательного производства:					
1.	Буровой шлам	-	-	-	выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием.
2.	Отработанный буровой раствор	-	-	-	нефть и органические примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы.

№	НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДА	КОЛИЧЕСТВО ОБРАЗОВАННЫХ И ВЫВЕЗЕННЫХ ОТХОДОВ, Т			КАЧЕСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТХОДА
		2019 Г.	2020 Г.	2021 Г.	
3.	Использованные тары/бочки*	-	-	-	Пластиковые/металлические бочки, мешки
4.	Промасленная ветошь	-	-	-	ткань (ткань -73%, масло 12%, влага - 15%)
5.	Отработанное масло	-	-	-	масло - 78%, продукты разложения - 8%, вода - 4%, механические примеси - 3%, присадки - 1%, горючее - до 6%
6.	Тара под ЛКМ*	-	-	-	жестяные и пластиковые банки и канистры с остатками краски и растворителей
7.	Строительные отходы	-	-	-	Различные стройматериалы
8.	Металлолом	-	-	-	металлические куски, детали (Fe ₂ O ₃ – 88,43 %, Al ₂ O ₃ – 4,29 %)
9.	Огарки сварочных электродов	-	-	-	железо - 96-97%, обмазка (типа Ti(CO ₃) ₂) - 2-3%, прочие - 1%
<i>Отходы потребления:</i>					
10.	Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	-	-	(полиэтилен – 35,7%, целлюлоза – 35%)
11.	Пищевые отходы***	-	-	-	органика

Примечание: *Отход ранее был на балансе подрядных организаций;

** Отход ранее оформлялся в составе металлолома;

*** Отход ранее оформлялся в составе ТБО

Предоставить количество образованных и вывезенных отходов за последние три года не является возможным, т.к. месторождение Анабай не функционировало.

2.3 АНАЛИЗ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ В ДИНАМИКЕ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА, ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ, ТЕНДЕНЦИИ И ПРЕДПОСЫЛКИ НА ОСНОВЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО АНАЛИЗА СИЛЬНЫХ И СЛАБЫХ СТОРОН, ВОЗМОЖНОСТЕЙ И УГРОЗ В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ

Анализировать текущее состояние управления отходами за последние три года не является возможным, т.к. месторождение Анабай не функционировало.

В целом по ТОО «Амангельды Газ» анализ текущего состояния управления отходами за последние три года показал следующее:

- в организации сложилась определенная система сбора, накопления, хранения и вывоза отходов;
- характеристика отходов производства и потребления, их количество, определяются этапом эксплуатации месторождения, объемами добычи углеводородов, технологическим регламентом работы предприятия, сроком службы элементов оборудования, видами и объёмом проводимых работ;
- на территории месторождения нет полигонов размещения отходов производства и потребления;
- все отходы производства и потребления, образующиеся на месторождении, сдаются специализированным организациям на основании заключенных договоров;
- на предприятии осуществляется планирование (разработка программы управления отходами);
- регулярное проведение инвентаризации, классификации и паспортизации всех отходов производства и потребления;
- на территории месторождения осуществляется отдельный сбор и частичная сортировка отходов;
- сбор отходов производится на специально оборудованных площадках;
- ведется учет движения отходов производства и потребления в «Журнале учета образования и движения отходов», оформления актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов;
- предоставляется плановая и внеплановая отчетность по учету и движению отходов в уполномоченные государственные органы экологической службой предприятия.

Система управления отходами на предприятии имеет положительные тенденции и отвечает существующим требованиям нормативных документов, действующих в Республике Казахстан.

Составной частью политики Компании является система управления отходами, контролирующая безопасное обращение с различными видами отходов.

Наличие на предприятии организованной системы управления отходами сводит к минимуму возможность возникновения угрозы негативного воздействия и позволяет минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды отходов производства и потребления на всех этапах жизненного цикла отхода, за счет наличия в ней следующих аспектов:

- учета, инвентаризация, паспортизации образующихся отходов;
- отдельного сбора и накопления отходов (согласно пп.1 п2 ст.320 ЭК в течение 6 месяцев с момента начала накопления на месте их образования);
- частичной сортировки отходов;
- наличия специально оборудованных площадок для сбора отходов;
- привлечения к транспортировке и удалению отходов специализированных организаций (в соответствии со ст. 336 ЭК РК должны иметь лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов);
- наличия планирования, контроля и мониторинга в системе управления отходами;
- анализа и отчетности.

В целом, следует отметить, что система обращения с отходами ТОО «Амангельды Газ» отвечает существующим требованиям нормативно-правовых актов, действующих в Республике Казахстан.

Проблемы и результаты в сфере управления отходами на предприятии

В процессе анализа образования отходов на ТОО «Амангельды Газ» за три года (2019-2021 гг.) прослеживается тенденция уменьшения количества образованных отходов, в связи с уменьшением объемов добычи.

В целом на предприятии действует хорошо отлаженная система по организации сбора и удаления всех видов отходов. Эта система предусматривает планы сбора, хранения, транспортирования для утилизации и захоронения (ликвидации) отходов, согласно которым проводится регулярная инвентаризация, учет и контроль за хранением, состоянием и транспортировкой всех отходов производства и потребления.

Одним из проблемных видов отходов ТОО «Амангельды газ» являются твердо-бытовые отходы. Данная проблема ставит перед собой задачу переработки данного вида отхода и обуславливает его приоритетность в выборе среди остальных видов, образуемых в результате деятельности предприятия.

2.4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИОРИТЕТНЫХ ВИДОВ ОТХОДОВ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОКРАЩЕНИЮ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ, УВЕЛИЧЕНИЮ ДОЛИ ИХ ВОССТАНОВЛЕНИЯ

Приоритетными видами отходов, которые образуются на предприятии, являются:

- использованная тара.

Приоритетными видами отходов, которые образуются на предприятии и к которым можно рассматривать варианты разработки мероприятий по увеличению доли их восстановления (энергетической утилизации, переработки, подготовки к повторному использованию), являются:

- отработанные масла.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов топлива;
- повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов;
- осуществление производственного контроля обращения с отходами.

Производственный контроль обращения с отходами предусматривает ведение учета объема, состава, режима образования, хранения и своевременной отгрузки отходов. Контролировать сроки заполнения требуемых отчетов и форм внутрипроизводственной, государственной

статистической отчетности, а также форм отчетов, направляемых в территориальные природоохранные органы.

Обращение со всеми видами отходов будет осуществляться в соответствии с законодательством и нормативными документами РК, регламентирующими процедуры по обращению с отходами, что обеспечит предотвращение загрязнения окружающей среды.

Возможности сокращения объемов отходов ограничены, так как они в основном зависят от производственной деятельности. Для уменьшения объемов отходов предусматриваются все необходимые меры. Отходы, которые могут быть переработаны или повторно использованы, сокращают объемы, предназначенные для захоронения на полигонах.

3. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.1 Цели и задачи Программы

«Программа управления отходами на период разработки месторождения Анабай на 2022-2031 гг.(обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ» (2022-2031 гг.), бурению 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м (2022-2023гг.), бурению 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м (2022-2024гг.)» разработана в соответствии со статьей 335 ЭК РК, Правилами разработки программы управления отходами.

Основной целью разработки данной Программы является достижение установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств образуемых и накопленных отходов, а также отходов, подвергаемых удалению, захоронению, уничтожению отходов, увеличение доли восстановления отходов.

Цели Программы соответствуют положениям Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан и направлены на обеспечение условий по внедрению современных технологических приемов переработки и утилизации отходов, позволяющих их повторное вовлечение в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья в целях ресурсосбережения.

Программа предназначена для снижения негативного влияния отходов, образующихся в ходе деятельности предприятия на природную среду и здоровье населения.

Задачей Программы является определение путей достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами.

Реализация Программы обеспечит планомерное улучшение экологической обстановки на производстве, достигаемое за счёт внедрения достижений новых технологий и современной практики по обезвреживанию и утилизации опасных отходов, снижения негативного влияния на окружающую среду отходов производства и потребления, повышения уровня обращения с отходами производства и потребления в Компании.

Программа управления отходами направлена на:

- совершенствование системы управления отходами на предприятии;
- разработку экологической политики предприятия на долговременный период;
- минимизацию объемов отходов, вывозимых на полигоны захоронения;
- идентификацию экологических аспектов управления отходами, вытекающих из прошлых, настоящих и планируемых видов и объемов деятельности компании;
- идентификацию приоритетов Программы управления отходами и определение целевых экологических показателей компании, для определения и оценки воздействий на окружающую среду;
- разработку организационных схем и процедур реализации экологической политики компании в целях достижения целевых показателей Программы управления отходами к обозначенным срокам;
- контроль, мониторинг, аудит, анализ и корректирующие действия для обеспечения соответствия Программы управления отходами требованиям экологической политики компании, обозначенным в ней задачам и целям.

Программа управления отходами призвана уменьшить ущерб, наносимый опасными отходами окружающей среде, улучшить экологическую и санитарно-эпидемиологическую обстановку на самом предприятии, и на этой основе повысить показатели здоровья местного населения, обеспечить достижение качественной динамики роста показателей качества окружающей среды области.

3.2 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

Целевые показатели Программы – это количественные и (или) качественные значения, определяющие на определенных этапах ожидаемые результаты реализации комплекса мер, направленных на снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

Базовые показатели, определенные как среднее значение за последние три года представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1

НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДА	БАЗОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ТОНН			
	СРЕДНЕЕ ЗА ПЕРИОД 2019- 2021ГГ.	2019 Г.	2020 Г.	2021 Г.
Промасленная ветошь	-	-	-	-
Металлолом	-	-	-	-
Тара под ЛКМ*	-	-	-	-
Огарки сварочных электродов	-	-	-	-
Строительные отходы	-	-	-	-
Буровой шлам	-	-	-	-
Буровой раствор	-	-	-	-
Отработанное масло	-	-	-	-
Использованные тары/бочки*	-	-	-	-
Коммунальные (смешанные отхо-ды и раздельно собранные отхо-ды, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	-	-	-
Пищевые отходы***	-	-	-	-

Примечание: *Отход ранее был на балансе подрядных организаций;

** Отход ранее оформлялся в составе металлолома;

*** Отход ранее оформлялся в составе ТБО

Целевые показатели отходов представлены в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2										
ПРОЦЕСС ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ	НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДА	КОЛИЧЕСТВО/ СРЕДНЯЯ СКОРОСТЬ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА В 2022Г, ТОНН/ГОД	КОЛИЧЕСТВО/ СРЕДНЯЯ СКОРОСТЬ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА В 2023Г, ТОНН/ГОД	КОЛИЧЕСТВО/ СРЕДНЯЯ СКОРОСТЬ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА В 2024Г, ТОНН/ГОД	КОЛИЧЕСТВО/ СРЕДНЯЯ СКОРОСТЬ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДА В 2025-2031ГГ, ТОНН/ГОД	МОРФОЛОГИЧЕСКИЙ (ХИМИЧЕСКИЙ) СОСТАВ ОТХОДА	КЛАССИФИКАЦИЯ ОТХОДА	ОПАСНЫЕ СВОЙСТВА	ПЕРИОД НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДА	СПОСОБ НАКОПЛЕНИЯ (№ ИНВЕНТРИЗАЦИИ)
Образуется при бурении скважины	Буровой шлам	2077,1742	2077,1742	936,3852	-	выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием.	05 01 03*	Н3, Н4, Н5, Н6, Н10, Н13	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	В металлических герметичных емкостях объемом 3,6 м³ (008)
Образуется при бурении скважины	Отработанный буровой раствор	1746,4378	1746,4378	815,487	-	нефть и органические примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы.	01 05 06*	НР4, НР5, НР6	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	В металлических герметичных емкостях объемом 3,6 м³ (008)
Образуются при использовании моторных масел, реагентов	Использованные тары/бочки	28,1284	28,1284	12,9648	-	Пластиковые/металлические бочки, мешки	15 01 10*	Н3, Н6, Н10	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	Специально отведенная бетонная площадка на складе временного хранения (009)
Обслуживание/ обтирка производственного оборудования	Промасленная ветошь	0,4191	0,4191	0,3683	0,3175	ткань (ткань -73%, масло 12%, влага - 15%)	15 02 02*	Н3, Н4, Н6	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	Металлическая емкость 0,1м³ на участке АЗС (010)
										Металлический контейнер 0,1м³ на участке сварочного цеха (011)
										Металлическая емкость 0,2м³ на территории м/р Анабай (013)
										Металлическая емкость 0,2м³ на территории м/р Анабай (014)
Замена масла при работе спецтехники	Отработанное масло	7,41034	7,41034	1,9614	-	металлические куски, детали (Fe ₂ O ₃ – 88,43 %, Al ₂ O ₃ – 4,29 %)	13 02 08*	Н3, Н4, Н6	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	Отдельная забетонированная площадка на складе для хранения нефтепродуктов (015)
Проведение окрасочных работ	Использованные тары ЛКМ	0,244	0,244	0,244	0,244	жестяные и пластиковые банки и канистры с остатками краски и растворителей	15 01 10*	Н3, Н4, Н5, Н6, Н10, Н13	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	Специально отведенная бетонная площадка на складе временного хранения (009)
Образуются при замене потолочных перекрытий в котельном отделении и ремонте зданий, при проведении строительно-монтажных работ	Строительные отходы	5	5	5	5	Цементный бетон и прочие строительные отходы	17 09 04	-	В зависимости от реконструкции/строительства (не более 6 месяцев)	Передвижной контейнер подрядчика в зависимости от места реконструкции/строительства
Обработка металлических деталей	Металлолом	0,9	0,9	0,7	0,5	металлические куски, детали (Fe ₂ O ₃ – 88,43 %, Al ₂ O ₃ – 4,29 %)	17 04 07	-	Временное складирование отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	Металлический контейнер 3,5 м³ на складе временного хранения (006)
						Железа оксид, железо (III) оксид, сажа (углерод; углерод черный)				Металлический контейнер 5,5 м³ на складе временного хранения (007)
Проведение сварочных	Огарки сварочных	0,01389	0,01389			масло - 78%, продукты	12 01 13	-	Временное складирование	Металлический контейнер

Программа управления отходами на 2023-2031 гг. для м/р Анабай ТОО «Амангельды Газ»										
работ	электродов			0,012	0,007	разложения - 8%, вода - 4%, механические примеси - 3%, присадки - 1%, горючее - до 6%			отходов не более 6 месяцев с учетом того, что количество отходов не будет превышать объемы емкостей накопления	0,1 м³ в сварочном цеху (012)
Жизнедеятельность персонала	Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	25,7864	25,7864	16,4292	10,3960	(полиэтилен – 35,7%, целлюлоза – 35%)	20 03 01	-	5 дней	Металлический контейнер 2,6 м³ на участках м/р Анабай (001)
										Металлический контейнер 1,4 м³ на участках м/р Анабай (002)
										Металлический контейнер 2,5 м³ на участках м/р Анабай (003)
Приготовление и употребление пищи	Пищевые отходы	9,2470	9,2470	5,923	2,599	органика	20 01 08	-	5 дней	Металлический контейнер 1,6 м³ на участках м/р Анабай (004)
										Металлический контейнер 1,6 м³ на участках м/р Анабай (005)

4. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ, ПУТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННОЙ ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ

Экономические, социальные и организационные аспекты Программы обеспечивают комплексный подход, взаимно дополняют и усиливают друг друга.

Основными направлениями и путями в реализации целей настоящей Программы являются:

- осуществление деятельности Компании в строгом соответствии с требованиями законодательных и нормативно-правовых актов РК;
- соблюдение политики Компании с области охраны окружающей среды;
- проведение анализа существующей системы управления отходами;
- изучение международного опыта в области управления отходами;
- разработка проектной и нормативной документации в области экологии на предприятии, инструкций по обращению с отходами;
- организация технологического процесса в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- повышение уровня экологической безопасности производства, обеспечение надежной и безаварийной работы технологического оборудования, транспорта и спецтехники;
- наличие специально обустроенной площадки для накопления отходов, необходимого количества маркированных контейнеров для раздельного сбора отходов;
- проведение поиска, выбора, своевременного заключение договоров со специализированными компаниями для передачи отходов с учетом принципов иерархии и близости к источнику, если это обосновано с технической, экономической и экологической точки зрения;
- обучение персонала компании на курсах, семинарах по обращению с отходами.

Представленные в Программе меры основываются на принципе иерархии 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, который включает в себя:

- предотвращение образования отходов посредством:
 - выбора оптимальных вариантов материально-технического снабжения, рациональная закупка материалов (покупка только того, что действительно необходимо);
 - рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве (использование материала до конца (краска, растворители, хим.реагенты и т.д.);
 - рационального закупа материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов (использование правила «первым пришло-первым уйдет» для сведения к минимуму порчи материальных запасов);

- закупа материалов, используемых в производстве, в бестарном виде или в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- совершенствования производственных процессов;
- повторного использования материалов или изделий, которые являются продуктами многократного использования в их первоначальной форме либо их передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании;
- применения мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов, жидкого сырья и топлива;
- постоянного повышение профессионального уровня персонала;
- подготовка отходов к повторному использованию посредством;
 - сортировки отходов с учётом его происхождения и пригодности к переработке или вторичному использованию;
 - раздельного сбора и предотвращения смешивания различных видов отходов;
 - уменьшения содержания вредных веществ в материалах или продукции;
 - выбора оптимального подрядчика в соответствии с п. 3 ст. 339 ЭК РК;
- переработка отходов;
 - раздельный сбор и предотвращения смешивания различных видов отходов;
 - выбор оптимального подрядчика в соответствии с п. 3 ст. 339 ЭК РК;
- утилизация отходов;
 - выбор оптимального подрядчика в соответствии с п. 3 ст. 339 ЭК РК;
- удаление отходов.
 - выбор оптимального подрядчика в соответствии с п. 3 ст. 339 ЭК РК.

Согласно проектным решениям проекта «Обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ» рассматривается разработка (обустройство) месторождение Анабай на 2022-2031 годы.

Согласно проектным решениям *«Группового технического проекта на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м»* планируется бурение 2-х скважин (№17, №18) глубиной 3500 м в 2022 году, бурение 2-х скважин (№19, №20) глубиной 3500 м в 2023 году.

Согласно проектным решениям *«Группового технического проекта на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м»* планируется бурение 1-ой скважины (№13) глубиной 2700 м в 2022 году, бурение 1-ой скважины (№14) глубиной 2700 м в 2023 году, бурение 2-х скважин (№15, №16) глубиной 2700 м в 2024 году.

Лимиты накопления отходов на период разработки (2022-2031гг.) месторождения Анабай, при реализации проектов: «Обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ» (2022-2031 гг.), «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м» (2022-2023гг.), «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м» (2022-2024гг.) представлены в таблицах 4.1.1-4.1.4.

Обоснование лимитов накопления каждого вида отхода (производства и потребления) на период разработки месторождения Анабай при реализации проектов: «Обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ» (2022-2031 гг.), «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м» (2022-2023гг.), «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м» (2022-2024гг.) выполнено расчетным путем на основании утвержденных методик и представлено в Приложении 1.

Таблица 4.1.1 - Лимиты накопления отходов на месторождении Анабай на 2022 год

НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДОВ	ОБЪЕМ НАКОПЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ, ТОНН/ГОД	ЛИМИТ НАКОПЛЕНИЯ, ТОНН/ГОД
Всего	-	3900,7611
в том числе отходов производства	-	3865,7277
отходов потребления	-	35,0334
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2077,1742
Отработанный буровой раствор	-	1746,4378
Использованные тары/бочки*	-	28,1284
Промасленная ветошь	-	0,4191
Отработанное масло	-	7,41034
Использованные тары ЛКМ	-	0,244
Не опасные отходы		
Строительные отходы**	-	5
Металлолом	-	0,9
Огарки сварочных электродов	-	0,01389
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	25,7864
Пищевые отходы	-	9,2470
Зеркальные		
-	-	-

Таблица 4.1.2 - Лимиты накопления отходов на месторождении Анабай на 2023 год

НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДОВ	ОБЪЕМ НАКОПЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ	ЛИМИТ НАКОПЛЕНИЯ, ТОНН/ГОД
----------------------	---	----------------------------

	ПОЛОЖЕНИЕ, ТОНН/ГОД	
Всего	-	3900,7611
в том числе отходов производства	-	3865,7277
отходов потребления	-	35,0334
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2077,1742
Отработанный буровой раствор	-	1746,4378
Использованные тары/бочки*	-	28,1284
Промасленная ветошь		0,4191
Отработанное масло	-	7,41034
Использованные тары ЛКМ	-	0,244
Не опасные отходы		
Строительные отходы**	-	5
Металлолом	-	0,9
Огарки сварочных электродов	-	0,01389
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	25,7864
Пищевые отходы	-	9,2470
Зеркальные		
-	-	-

Таблица 4.1.3 - Лимиты накопления отходов на месторождении Анабай на 2024 год

НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДОВ	ОБЪЕМ НАКОПЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ, ТОНН/ГОД	ЛИМИТ НАКОПЛЕНИЯ, ТОНН/ГОД
Всего	-	1795,4749
в том числе отходов производства	-	1773,1227
отходов потребления	-	22,3522
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	936,3852
Отработанный буровой раствор	-	815,487
Использованные тары/бочки*	-	12,9648
Промасленная ветошь		0,3683
Отработанное масло	-	1,9614
Использованные тары ЛКМ	-	0,244
Не опасные отходы		
Строительные отходы**	-	5
Металлолом	-	0,7
Огарки сварочных электродов	-	0,012

Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	16,4292
Пищевые отходы	-	5,923
Зеркальные		
-	-	-

Таблица 4.1.4 - Лимиты накопления отходов на месторождении Анабай на 2025-2031 гг.

НАИМЕНОВАНИЕ ОТХОДОВ	ОБЪЕМ НАКОПЛЕННЫХ ОТХОДОВ НА СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ, ТОНН/ГОД	ЛИМИТ НАКОПЛЕНИЯ, ТОНН/ГОД
Всего	-	19,0635
в том числе отходов производства	-	6,0685
отходов потребления	-	12,9950
Опасные отходы		
Промасленная ветошь		0,3175
Использованные тары ЛКМ	-	0,244
Не опасные отходы		
Строительные отходы**	-	5
Металлолом	-	0,5
Огарки сварочных электродов	-	0,007
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)	-	10,3960
Пищевые отходы	-	2,599
Зеркальные		
-	-	-

5. НЕОБХОДИМЫЕ РЕСУРСЫ

На реализацию Программы будут использованы собственные средства Компании. Объемы финансирования ежегодно будут уточняться при формировании бюджета на соответствующий год.

Ориентировочная потребность в средствах на реализацию мероприятий Программы управления отходами представлена в разделе 6 «План мероприятий по реализации Программы управления отходами на 2022-2031 гг.».

5.1 МЕХАНИЗМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Механизм осуществления Программы основывается на четком разграничении полномочий и ответственности всех участников Программы.

Для контроля реализации Плана мероприятий в рамках Программы управления отходами целесообразно назначение на предприятии координатора программы, ответственного за осуществление контроля образования отходов, их сбора и хранения, в соответствии с нормативными документами РК.

Основные функции координатора Программы управления отходами:

- осуществление координации деятельности исполнителей Программы;
- ответственность за эффективное использование выделяемых на реализацию Программы средств;
- организация сбора и систематизации информации о реализации программных мероприятий;
- осуществление мониторинга результатов реализации программных мероприятий и ведения отчетности по реализации Программы;
- организация внедрения информационных технологий в целях управления Программой и контроля за ходом ее выполнения.

По результатам реализации «Программы управления отходами» составляется отчет, в котором приводится описание реализованных мероприятий, достигнутые результаты, фактические объемы финансовых средств, направленных на их реализацию, а также причины невыполнения мероприятий и (или) недостижения результатов, запланированных на отчетный период.

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы

В результате выполнения мероприятий Программы, планируется создать организационную, экономическую, техническую базу для дальнейшего развития сферы обращения с отходами на предприятии.

Реализация Программы позволит:

- улучшить экологическую и санитарно-эпидемиологическую обстановку путем снижения риска загрязнения окружающей среды отходами и содержащимися в них вредными веществами;
- создать и отработать эффективные технологии, направленные на предотвращение или минимизацию образования отходов;
- повысить уровень экологического сознания среди сотрудников предприятия.

5.2 СИСТЕМА СБОРА И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ УТИЛИЗИРУЕМЫХ ОТХОДОВ

Сбор и накопление отходов производства и потребления

Образующиеся отходы на месторождении до вывоза по договорам временно накапливаются и хранятся на территории месторождения:

- Буровой шлам и отработанный буровой раствор, образующийся при бурении скважин, не хранится на территории предприятия, сразу вывозится посредством вакуумной установки согласно договору, за исключением случаев технических неполадок вакуумной установки, в таких случаях Буровой шлам и отработанный буровой раствор хранятся в специальной герметичной емкости;
- масло отработанное – в герметичных закрытых металлических емкостях на отдельной забетонированной площадке на складе для хранения нефтепродуктов;
- ветошь промасленная обтирочная – в закрытых металлических контейнерах на участках образования;
- металлолом – в металлических контейнерах на складе временного хранения, а также на участке НПО;
- коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) – в металлических/пластиковых контейнерах с плотно закрывающейся крышкой на участках образования/без крышки, огражденные с 3 сторон в вахтовом поселке;
- пищевые отходы – в металлических контейнерах, огражденных с 3 сторон в вахтовом поселке.

Паспортизация отходов

Паспортизация отходов проводится согласно нормативным документам, действующим на территории Республики Казахстан.

На м/р Анабай будет проводиться паспортизация всех видов твердых отходов, которые образуются и размещаются на объектах. Уровень опасности и паспорт отходов определяются экспериментальным путем независимой лабораторией, а также по литературным источникам. В паспорте отражена основная информация об отходе: наименование, перечень опасных свойств, состав, токсичность и меры предосторожности при обращении с отходом.

Требования к транспортировке отходов

Транспортировка отходов производится *на договорной основе со специализированными организациями* в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при перегрузке.

При транспортировке промышленных отходов не допускается присутствие посторонних лиц, кроме водителя и сопровождающего персонала подразделения.

Удаление (переработка, утилизация или захоронение)

Все виды отходов производства и потребления по договору передаются специализированным подрядным организациям для переработки/утилизации.

5.2.1 Рекомендации к системе сбора и обезвреживания утилизируемых отходов

1. Буровой шлам.

Процесс образования: выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием.

Сбор: временное хранение в герметичных емкостях.

Транспортировка: вакуумной установкой.

Обезвреживание/восстановление/удаление: термический, механический, физико-химический, биохимический методы утилизации и комбинированные методы, основанные на сочетании вышеперечисленных методов.

2. Отработанный буровой раствор.

Процесс образования: один из видов отходов при бурении скважины.

Сбор: временное хранение в герметичных емкостях.

Транспортировка: вакуумной установкой.

Обезвреживание/восстановление/удаление: термический, механический, физико-химический, биохимический методы утилизации и комбинированные методы, основанные на сочетании вышеперечисленных методов.

3. Использованные тары/бочки.

Процесс образования: при использовании моторных масел, реагентов.

Сбор: на бетонированной площадке склада временного хранения (СВХ).

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: переработка способом разборки на компоненты, сортировки с последующей переработкой вторичного сырья.

4. Промасленная ветошь.

Процесс образования: после использования чистой ветоши в качестве обтирочного материала.

Сбор: в металлических емкостях с плотно закрывающейся крышкой на участках месторождения.

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: термический метод утилизации.

5. Отработанное масло.

Процесс образования: при эксплуатации автотранспорта, технологического оборудования.

Сбор: в закрытых металлических бочках.

Транспортировка: грузовой автотранспорт с полуприцепом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: технология регенерации.

6. Использованные тары ЛКМ.

Процесс образования: при проведении работ по покраске.

Сбор: на бетонированной площадке склада временного хранения (СВХ).

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: переработка способом разборки на компоненты, сортировки с последующей переработкой вторичного сырья.

7. Строительные отходы.

Процесс образования: в процессе строительных/ремонтных работ.

Сбор: в металлическом герметичном контейнере.

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: утилизация на полигон.

8. Металлолом.

Процесс образования: от строительных и ремонтных работ, остатки бытовой техники.

Сбор: в металлических контейнерах склада временного хранения (СВХ).

Транспортировка: грузовой автотранспорт с полуприцепом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: переработка способом разборки на компоненты, сортировки с последующей переработкой вторичного сырья.

9. Огарки сварочных электродов.

Процесс образования: при проведении сварочных работ.

Сбор: в металлическом контейнере с плотно закрывающейся крышкой в сварочном цеху.

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: переработка способом разборки на компоненты, сортировки с последующей переработкой вторичного сырья/утилизация на полигон.

10. Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств).

Процесс образования: в процессе жизнедеятельности работников предприятия.

Сбор: в металлических/пластиковых контейнерах с плотно закрывающейся крышкой на участках месторождения/без крышки, огражденные с 3 сторон.

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: термический метод утилизации.

11. Пищевые отходы.

Процесс образования: в процессе приготовления и употребления пищи.

Сбор: в металлических контейнерах, огражденных с 3 сторон.

Транспортировка: самосвалом.

Обезвреживание/восстановление/удаление: термический метод утилизации.

6. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ «ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ К «ПРОЕКТУ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ (НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) НА 2022-2031 ГГ. ДЛЯ М/Р АНАБАЙ

№	НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ	ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ (ПОКАЗАТЕЛЬ РЕЗУЛЬТАТА)	ФОРМА ЗАВЕРШЕНИЯ	СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ИСПОЛНЕНИЕ	СТОИМОСТЬ	ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
ЦЕЛЬ ПРОГРАММЫ: ДОСТИЖЕНИЕ УСТАНОВЛЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОСТЕПЕННОЕ СОКРАЩЕНИЕ ОБЪЕМОВ И (ИЛИ) УРОВНЯ ОПАСНЫХ СВОЙСТВ НАКОПЛЕННЫХ И ОБРАЗУЕМЫХ ОТХОДОВ, А ТАКЖЕ ОТХОДОВ, НАХОДЯЩИХСЯ В ПРОЦЕССЕ ОБРАЩЕНИЯ.							
ЗАДАЧА 1:							
	Организация системы учета отходов. Ведение журнала учета отходов.	Контроль образования, сбора, временного размещения и транспортировки отходов.	Отчёт о выполнении мероприятий по реализации Программы управления отходами	2022-2031 гг.	Инженер по ТБ	Затраты не требуются	Собственные средства
ЗАДАЧА 2:							
	Разработка/обновление паспортов опасных отходов	Модернизация системы управления отходами	Разработанные паспорта, утвержденные уполномоченным органом в области охраны окружающей среды	2022-2031 гг.	Эколог	50 000 тенге	Собственные средства
ЗАДАЧА 3:							
	Передача отходов производства и потребления сторонним специализированным предприятиям на своевременный вывоз и утилизацию	Передача на переработку и утилизацию - 100%	Заклученные договора с поставщиками услуг. Отчёт о выполнении мероприятий по реализации Программы	2022-2031 гг.	Эколог	500 000 тенге	Собственные средства

№	НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ	ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ (ПОКАЗАТЕЛЬ РЕЗУЛЬТАТА)	ФОРМА ЗАВЕРШЕНИЯ	СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ИСПОЛНЕНИЕ	СТОИМОСТЬ	ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
	согласно заключенным договорам		управления отходами				
ЗАДАЧА 4:							
	Инспекция деятельности подрядчиков по утилизации отходов	Согласно графику	Внутренний отчет	2022-2031 гг.	Комиссия производственного контроля предприятия	Затраты не требуются	
ЗАДАЧА 5:							
	Обучение персонала на курсах, семинарах по обращению с отходами	2 человека	Сертификаты сотрудников	2022-2031 гг.	Отдел по управлению персоналом	300 000 тенге	Собственные средства
ЗАДАЧА 6:							
	Проведение просветительской работы среди сотрудников компании	Количество мероприятий		2022-2031 гг.	Эколог	Затраты не требуются	Собственные средства

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. «Экологический кодекс Республики Казахстан» №400-VI от 02 января 2021 года;
2. «Правила разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами» № 261 от 19 июля 2021 года;
3. «Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов» № 206 от 22 июня 2021 года;
4. «Перечень отходов, не подлежащих энергетической утилизации» №70 от 18 марта 2021 года;
5. «Классификатор отходов» № 314 от 6 августа 2021 года;
6. РП «Обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ»;
7. «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м»;
8. «Групповой технический проект на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м»).

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 - РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРИ РАЗРАБОТКЕ М/Р АНАБАЙ (ПО ПРОЕКТАМ: «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ АНАБАЙ (СИСТЕМА СБОРА ГАЗА И ПУНКТ СБОРА ГАЗА) И СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА АНАБАЙ-ЖАРКУМ (ВКЛЮЧАЮЩЕЕ ГАЗОПРОВОД, АВТОДОРОГУ И ЛЭП) ТОО «АМАНГЕЛЬДЫ ГАЗ», «ГРУППОВОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОЕКТА НА БУРЕНИЕ 4-Х ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 3500М», «ГРУППОВОГО ТЕХНИЧЕСКОГО ПРОЕКТА НА БУРЕНИЕ 4-Х ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 2700М»)

1. По проекту «Обустройство месторождения Анабай (система сбора газа и пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП) ТОО «Амангельды Газ»

Расчеты и обоснование объемов образования отходов при строительстве

При строительстве возможно образование следующих видов отходов:

Строительные отходы (отходы, образующиеся при проведении строительных работ – строительный мусор, обломки железобетонных изделий, остатки кабельной продукции и проводов, изоляторы и др.) – твердые, не пожароопасные. Ориентировочно образование **5 т** строительного мусора (количество строительных отходов принимается по факту образования). IV класс опасности.

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Металлолом (инертные отходы, остающиеся при строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и т.д.) – твердые, не пожароопасные, в количестве – **0.5 т**. IV-й класс опасности.

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Огарки сварочных электродов – класс опасности IV-й, количество сварочных электродов в период строительно-монтажных работ составит: 0.2 тонн.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления.

Норма образования отхода определяется по формуле: $N = M_{\text{ост}} * a$,

$M_{\text{ост}}$ – проектный расход электродов, 0.465 т;

a - остаток электрода 0.015.

$N = 0.465 * 0.015 = \mathbf{0.007 \text{ т.}}$

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Жестяные банки из под краски - III класс опасности.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления.

Объем образования отходов ЛКМ рассчитывается по формуле:

$N = \sum M_i * n + \sum M_{ki} * a_i$,

где: M_i – масса i-го вида тары;

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i -й таре;

α_i – содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Общее количество банок $1627/5=325,4$ шт.

$N = 0,0005 * 325,4 + 1,627*0,05=0.244$ т.

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь образуются в случае мелкого ремонта спецтехники и оборудования – пожароопасные. III класс опасности.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$N = M_0 + M + W$, т/год, где:

где M_0 – поступающее количество ветоши, 0.2 т;

M – норматив содержания в ветоши масел, $M=0.12*M_0$;

W – нормативное содержание в ветоши влаги, $W=0.15*M_0$.

$M = 0.12*0.2 = 0.024$ т.

$W = 0.15*0.2 = 0.03$ т.

$N = 0.2+0.024 +0.03 = 0.254$ т.

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Твердо-бытовые отходы (бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – твердые, не токсичные, не растворимы в воде; собираются в металлические контейнеры и вывозятся на полигон по договору. Класс опасности V-й. Состав ТБО: бумага и картон — 37 %, пищевые отходы — 24 %, пластмассы — 11 %, стекло — 5 %, металлы — 8 %, текстиль и другое — 15 %. Предусмотрена отдельная сортировка отходов ТБО: макулатура, пластиковые бутылки и тара, стекло и т.п.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, объем образования твердо-бытовых отходов определяется по следующей формуле:

$Q_3 = P * M * p_{тбо}$, где:

P – норма накопления отходов на одного человека в год, м³/год*чел. – 0.3;

M – численность строительных бригады – 118 человек;

$p_{тбо}$ – удельный вес твердо-бытовых отходов, т/м³ – 0.25.

$Q_3 = 0,3/12*15=0.375 * 118 * 0.25 = 11,06$ т.

Из них с разбивкой по процентному содержанию:

Наименование	Процентное содержание	Объем образования, т
Бумага, картон	37	4,0922
Пищевые отходы	24	2,6544
Пластик	11	1,2166
Металл	8	0,8848
Текстиль, стекло и др.	20	2,212
ИТОГО		11,06

Расчеты и обоснование объемов образования отходов при эксплуатации

Обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь образуются в случае обтирке обслуживании технологического оборудования – пожароопасные. III класс опасности.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год, где:}$$

где M_0 – поступающее количество ветоши, 0.05 т;

M – норматив содержания в ветоши масел, $M=0.12 \cdot M_0$;

W – нормативное содержание в ветоши влаги, $W=0.15 \cdot M_0$.

$$M = 0.12 \cdot 0.05 = 0.006 \text{ т.}$$

$$W = 0.15 \cdot 0.05 = 0.0075 \text{ т.}$$

$$N = 0.05 + 0.006 + 0.0075 = \mathbf{0.0635 \text{ т/год.}}$$

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальном контейнере в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору.

Твердо-бытовые отходы (бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – твердые, не токсичные, не растворимы в воде; собираются в металлические контейнеры и вывозятся на полигон по договору. Класс опасности V-й. Состав ТБО: бумага и картон — 37 %, пищевые отходы — 24 %, пластмассы — 11 %, стекло — 5 %, металлы — 8 %, текстиль и другое — 15 %. Предусмотрена отдельная сортировка отходов ТБО: макулатура, пластиковые бутылки и тара, стекло и т.п.

Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, объем образования твердо-бытовых отходов определяется по следующей формуле:

$$Q_3 = P \cdot M \cdot p_{\text{тбо}}, \text{ где:}$$

P – норма накопления отходов на одного человека в год, м3/год*чел. – 0.86;

M – численность персонала – 9 человек;

$p_{\text{тбо}}$ – удельный вес твердо-бытовых отходов, т/м³ – 0.25.

$$Q_3 = 0.86 \cdot 9 \cdot 0.25 = \mathbf{1.935 \text{ т.}}$$

Из них с разбивкой по процентному содержанию:

Наименование	Процентное содержание	Объем образования, т
Бумага, картон	37	0,71595
Пищевые отходы	24	0,4644
Пластик	11	0,21285
Металл	8	0,1548
Текстиль, стекло и др.	20	0,387
ИТОГО		1,935

2. По проекту «Группового технического проекта на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3500м»

Интервал	Конструкция ствола скважины													
	Направление	Кондуктор		Промежуточная колонна			Эксплуатационная колонна							
	0-30	30-140	140-400	400-620	620-1710	1710-1720	1720-2005	2005-2213	2213-2453	2453-2705	2705-2855	2855-3177	3177-3222	3222-3500
Диаметр долота, мм	490	393,7	393,7	295,3	295,3	295,3	215,9	215,9	215,9	215,9	215,9	215,9	215,9	215,9
L, Длина интервала, м	30	110	260	220	1090	10	285	208	240	252	150	322	45	278
K Коэффициент кавернзности	1,33	1,33	1,15	1,15	1,24	1,17	1,17	1,21	1,23	1,15	1,22	1,24	1,23	1,17
π	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
R^2 , м	0,06	0,03875	0,03875	0,0218	0,0218	0,0218	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
$V_{скв} = K * \pi * R^2 * L$	7,51716	17,80105	36,38083	17,31836	92,51972	0,80089	12,25029	9,24622	10,84506	10,64667	6,72305	14,66875	2,03345	11,94940
$V_{скв}$, м ³	250,7009													

Объем бурового шлама, м3:	300,841
----------------------------------	----------------

Объем бурового шлама определяется по формуле:

$$V_{ш} = V_{скв} \times 1,2, \text{ м}^3$$

где: 1,2 - коэффициент, учитывающий разуплотнение выбуренной породы (согласно Методике);

$V_{скв}$ - объем скважины.

250,7009

Объем отработанного бурового раствора, м3:	391,4848
---	-----------------

Объем отработанного бурового раствора рассчитывается по формуле:

$$V_{обр} = 1,2 \times V_{скв} \times K_1 + 0,5 \times V_{ц}, \text{ м}^3$$

где: K_1 – коэффициент, учитывающий потери бурового раствора, уходящего со шламом при очистке на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе, (согласно Методике) 1,052;

$V_{ц}$ - объем циркуляционной системы буровой установки м³, объем циркуляционной системы буровой установки определяется в соответствии с паспортными данными установки, принимается равной 150 м3.

<u>Количество образования отходов бурения, т:</u>	<u>1035,8699</u>
--	-------------------------

Количество образования отходов бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) определяется по формуле:

$$Q = V_{\text{ш}} * r_{\text{ш}} + V_{\text{обр}} * r_{\text{обр}}, \text{ т}$$

где: $V_{\text{ш}}$ - объем шлама, м³;

$r_{\text{ш}}$ - удельный вес бурового шлама: т/м³ удельная плотность горных пород по разрезу скважины согласно табл. 4.3 тех. проекта с учетом коэффициента разбухания породы (РНД 03.1.0.3.01-96) равного 1,2

1,896

$V_{\text{обр}}$ - объем отработанного бурового раствора, м³;

$r_{\text{обр}}$ - удельный вес отработанного бурового раствора, согласно табл. 7.2 тех. проекта, т/м³.

1,189

В том числе, количество бурового шлама, т:

570,3945

$$Q = V_{\text{ш}} * r_{\text{ш}}, \text{ т}$$

количество отработанного бурового раствора, т:

465,4754

$$Q = V_{\text{обр}} * r_{\text{обр}}, \text{ т}$$

<u>Количество отработанного масла при бурении скважины (от работы дизель-генератора и от работы спецтехники), т:</u>	<u>2,72447</u>
---	-----------------------

Отработанное масло от работы дизель-генератора.

2,72355

Количество отработанных масел при работе дизель-генераторов определяется по формуле:

$$N = N_{\text{м}} * 0,25$$

где: N - количество отработанного моторного масла, тонн;

$N_{\text{м}}$ – количество израсходованного моторного масла, необходимое для работы дизель-генератора, согласно технического проекта, тонн

10,8942

Отработанное масло от работы спецтехники, т,

0,00092

$$M1 = (MDT + MBZ) \cdot 0.25$$

Расход дизельного топлива при работе спецтехники, т, ***MD***

0,1039

Расход бензина, при работе спецтехники т, ***MB***

0

Плотность дизельного топлива, т/м³, ***QD = 0.84***

Плотность бензина, т/м³, ***QB = 0.74***

Плотность моторного масла, т/м³, **$QM = 0.93$**

Норма расхода масла (при работе транспорта на дизтопливе), л/л, **$HD = 0.032$**

Норма расхода масла (при работе транспорта на бензине), л/л, **$HB = 0.024$**

Расход моторного масла при работе техники на дизтопливе, т,

$$MDT = MD / QD \cdot HD \cdot QM$$

0,00368

Расход моторного масла при работе техники на бензине, т,

$$MBZ = MB / QB \cdot HB \cdot QM$$

0

<u>Промасленная ветошь, т:</u>	<u>0,0254</u>
---------------------------------------	----------------------

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_o + M + W \text{ т/год,}$$

где: M_o - количество поступающей ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла ($M = M_o \cdot 0,12$);

W - норматив содержания в ветоши влаги ($W = M_o \cdot 0,15$);

$$N = 0,02 + (0,02 \cdot 0,12) + (0,02 \cdot 0,15) = 0,0254 \text{ т}$$

<u>Использованная тара, т:</u>	<u>7,5818</u>
---------------------------------------	----------------------

$$N_{и.т.} = M \times a, \text{ т/год,}$$

где: $N_{и.т.}$ - масса образующейся использованной тары химических реагентов, т/год;

M - суммарная потребность компонентов на скв-ну согласно табл. 7.6, 9.14, 10.10 тех. проекта, т/год;

505,4525

a - коэффициент образования тары принимается равным 0,015.

<u>Огарки сварочных электродов, т:</u>	<u>0,000945</u>
---	------------------------

Огарки образуются в зависимости от расхода электродов, и определяются по формуле:

$$N = M_{ост} \cdot Q$$

где: $M_{ост}$ – расход электродов на 1 скважину, согласно технического проекта тонн;

0,063

Q – остаток электрода, 0,015 т.

Количество образования отходов ТБО, включая пищевые отходы, т:	<u>6,66496</u>
---	-----------------------

Твердые бытовые отходы, т:

4,29736

Расчет объема образования коммунальных отходов произведен согласно «Порядка нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РНД 03.1.0.3.01-96.

Количество образования коммунальных отходов определяется по формуле:

$$Q_{\text{Ком}} = (P \cdot M \cdot N \cdot \rho) / 365,$$

где: P - норма накопления отходов на 1 чел в год, 1,06 м³/чел;

M - численность работающего персонала, чел;

N – время работы, сут;

ρ – плотность отходов, 0,25 т/м³.

30

197,3

<i>Пищевые отходы (образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, либо на кухне), т:</i>	<u>2,3676</u>
---	----------------------

Норма накопления пищевых отходов:

$$M_{\text{п.о.}} = m \times \rho \times k \times 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где:

M_{п.о.} - количество образования пищевых отходов, т/год;

m - количество человек, посещающих столовую, чел.;

ρ - норма образования отходов на 1 блюдо, 0,08 кг/сут;

k - количество дней работы столовой в году, продолжительность бурения скважины сут.

N - среднее количество блюд, употребляемых 1 чел. в сутки, 5 блюд;

30

197,3

Металлолом, т:	<u>0,1</u>
-----------------------	-------------------

Количество металлолома в процессе бурения скважины ориентировочно составит – **0,1 т.**

3. По проекту «Группового технического проекта на бурение 4-х эксплуатационных скважин с проектной глубиной 2700м»

Интервал	Конструкция ствола скважины								
	Кондуктор 0-140	Кондуктор 140-400	Промежуточная колонна 400-620	Промежуточная колонна 620-1710	Промежуточная колонна 1710-1720	Эксплуатационная колонна 1720-2005	Эксплуатационная колонна 2005-2213	Эксплуатационная колонна 2213-2453	Эксплуатационная колонна 2453-2700
Диаметр долота, мм	393,7	393,7	295,3	295,3	295,3	215,9	215,9	215,9	215,9
L, Длина интервала, м	140	260	220	1090	10	285	208	240	247
K Коэффициент кавернозности	1,33	1,15	1,15	1,2	1,17	1,17	1,21	1,23	1,15
π	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
R ² , м	0,0387499	0,0387	0,0218	0,0218	0,0218	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
V _{скв} = K * π * R ² * L	22,6558	36,3808	17,3188	92,5219	0,8009	12,2013	9,2092	10,8017	10,3937
V _{скв} , м ³	212,2841								

Объем бурового шлама, м3:

254,7409

Объем бурового шлама определяется по формуле:

$$V_{ш} = V_{скв} \times 1,2, \text{ м}^3$$

где: 1,2 - коэффициент, учитывающий разуплотнение выбуренной породы (согласно Методике);

V_{скв} - объем скважины.

212,2841

Объем отработанного бурового раствора, м3:

342,9875

Объем отработанного бурового раствора рассчитывается по формуле:

$$V_{обр} = 1,2 \times V_{скв} \times K_1 + 0,5 \times V_{ц}, \text{ м}^3$$

где: K_1 – коэффициент, учитывающий потери бурового раствора, уходящего со шламом при очистке на вибросите, пескоотделителе и илоотделителе, (согласно Методике) 1,052;
 $V_{ц}$ - объем циркуляционной системы буровой установки m^3 , объем циркуляционной системы буровой установки определяется в соответствии с паспортными данными установки, принимается равной 150 m^3 .

<u>Количество образования отходов бурения, т:</u>	<u>875,9361</u>
--	------------------------

Количество образования отходов бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) определяется по формуле:

$$Q = V_{ш} * r_{ш} + V_{обр} * r_{обр}, т$$

где: $V_{ш}$ - объем шлама, m^3 ;

$r_{ш}$ - удельный вес бурового шлама: t/m^3 удельная плотность горных пород по разрезу скважины согласно табл. 4.3 тех. проекта с учетом коэффициента разбухания породы (РНД 03.1.0.3.01-96) равного 1,2 **1,8379**

$V_{обр}$ - объем отработанного бурового раствора, m^3 ;

$r_{обр}$ - удельный вес отработанного бурового раствора, согласно табл. 7.2 тех. проекта, t/m^3 . **1,1888**

В том числе, количество бурового шлама, т: **468,1926**

$$Q = V_{ш} * r_{ш}, т$$

количество отработанного бурового раствора, т: **407,7435**

$$Q = V_{обр} * r_{обр}, т$$

<u>Количество отработанного масла при строительстве скважины (от работы дизель-генератора и от работы спецтехники), т:</u>	<u>0,9807</u>
---	----------------------

Отработанное масло от работы дизель-генератора. **0,9102**

Количество отработанных масел при работе дизель-генераторов определяется по формуле:

$$N = N_m * 0,25$$

где: N - количество отработанного моторного масла, тонн;

N_m – количество израсходованного моторного масла, необходимое для работы дизель-генератора, согласно технического проекта, тонн **3,6408**

Отработанное масло от работы спецтехники, т, 0,0705

$$M1 = (MDT + MBZ) \cdot 0.25$$

Расход дизельного топлива при работе спецтехники, т, **MD** **6,3638**

Расход бензина, при работе спецтехники т, **MB** **1,8680**

Плотность дизельного топлива, т/м³, **QD = 0.84**

Плотность бензина, т/м³, **QB = 0.74**

Плотность моторного масла, т/м³, **QM = 0.93**

Норма расхода масла (при работе транспорта на дизтопливе), л/л, **HD = 0.032**

Норма расхода масла (при работе транспорта на бензине), л/л, **HB = 0.024**

Расход моторного масла при работе техники на дизтопливе, т,

$$MDT = MD / QD \cdot HD \cdot QM \quad \mathbf{0,2255}$$

Расход моторного масла при работе техники на бензине, т,

$$MBZ = MB / QB \cdot HB \cdot QM \quad \mathbf{0,0563}$$

<u>Промасленная ветошь, т:</u>	<u>0,0254</u>
---------------------------------------	----------------------

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_o + M + W \text{ т/год,}$$

где: M_o - количество поступающей ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла ($M = M_o \cdot 0,12$);

W - норматив содержания в ветоши влаги ($W = M_o \cdot 0,15$);

$$N = 0,02 + (0,02 \cdot 0,12) + (0,02 \cdot 0,15) = \mathbf{0,0254 \text{ т}}$$

<u>Использованная тара, т:</u>	<u>6,4824</u>
---------------------------------------	----------------------

$$N_{и.т.} = M \times a, \text{ т/год,}$$

где: $N_{и.т.}$ - масса образующейся использованной тары химических реагентов, т/год;

М - суммарная потребность компонентов на скв-ну согласно табл. 7.6, 9.15, 10.10 тех. проекта, т/год; **432,1575**

а - коэффициент образования тары принимается равным 0,015.

Огарки сварочных электродов, т:	<u>0,0025</u>
--	----------------------

Огарки образуются в зависимости от расхода электродов, и определяются по формуле:

$$N = M_{\text{ост}} * Q$$

где: $M_{\text{ост}}$ – расход электродов на 1 скважину, согласно технического проекта тонн; **0,16952**

Q – остаток электрода, 0,015 т.

Количество образования коммунальных отходов, включая пищевые отходы, т:	<u>4,6786</u>
--	----------------------

Коммунальные отходы, т:

3,0166

Расчет объема образования коммунальных отходов произведен согласно «Порядка нормирования объемов образования и размещения отходов производства» РНД 03.1.0.3.01-96.

Количество образования коммунальных отходов определяется по формуле:

$$Q_{\text{Ком}} = (P * M * N * \rho) / 365,$$

где: P - норма накопления отходов на 1 чел в год, 1,06 м³/чел;

M - численность работающего персонала, чел;

30

N – время работы, сут;

138,5

ρ – плотность отходов, 0,25 т/м³.

Пищевые отходы (образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, либо на кухне), т:

1,662

Норма накопления пищевых отходов:

$$M_{\text{п.о.}} = m \times \rho \times k \times 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где:

$M_{\text{п.о.}}$ - количество образования пищевых отходов, т/год;

m - количество человек, посещающих столовую, чел.;	30
p - норма образования отходов на 1 блюдо, 0,08 кг/сут;	
k - количество дней работы столовой в году, продолжительность строительства скважины сут.	138,5
N - среднее количество блюд, употребляемых 1 чел. в сутки, 5 блюд;	

Металлолом, т:

0,1

Количество металлолома в процессе строительства скважины ориентировочно составит – **0,1 т.**

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – КОПИИ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ НА ПРОЕКТ «СИСТЕМА СБОРА ГАЗА И
ПУНКТ СБОРА ГАЗА) И СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА АНАБАЙ-ЖАРКУМ
(ВКЛЮЧАЮЩЕЕ ГАЗОПРОВОД, АВТОДОРОГУ И ЛЭП**

1 - 10



№: KZ02VCZ01749265

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Жамбылской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории**

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Амангельды Газ", 010000, Республика Казахстан,
г.Нур-Султан, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050840002757

Наименование производственного объекта: Обустройство месторождения Анабай

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жамбылская область, Мойынкумский район, ,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022	году	14,655	тонн
2023	году	1,7981092	тонн
2024	году	1,7981092	тонн
2025	году	1,7981092	тонн
2026	году	1,7981092	тонн
2027	году	1,7981092	тонн
2028	году	1,7981092	тонн
2029	году	1,7981092	тонн
2030	году	1,7981092	тонн
2031	году	1,79811	тонн
2032	году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022	году		тонн
2023	году		тонн
2024	году		тонн
2025	году		тонн
2026	году		тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2022	году	17,065	тонн
2023	году	1,9985	тонн
2024	году	1,9985	тонн
2025	году	1,9985	тонн
2026	году	1,9985	тонн
2027	году	1,9985	тонн
2028	году	1,9985	тонн
2029	году	1,9985	тонн
2030	году	1,9985	тонн
2031	году	1,9985	тонн
2032	году		тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



»

2 - 10

2022	году	_____	тонн
2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2022	году	_____	тонн
2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.04.2022 года по 31.12.2031 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента
подпись

Курманбаев Марат Ердаулето
Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: Тараз Г.А.

Дата выдачи: 15.03.2022 г.



3 - 10

**Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2022 год					
Всего, из них по площадкам:				16,4533552	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2022	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Железа оксид, Марганец и его соединения, Азота диоксид, Азота оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Диметилбензол, Метилбензол, Бензол, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Керосин, Бензин, Метанол, Уайт-спирит, Фтористые газообразные соединения, Пропан-2-он (Ацетон), Бутилацетат, 2-Этоксизетанол (Этилцеллозольв), Алканы C12-19, Взвешенные вещества, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния, Пыль абразивная	10,70566008	16,4533552	0
на 2023 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2023	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0



4 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2024	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2025	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2026	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0



5 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2027	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2028	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0
на 2029 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство					
2029	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



6 - 10

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2030 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))					
2030	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0
на 2031 год					
Всего, из них по площадкам:				1,7981092	
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))					
2031	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Азота диоксид, Азот оксид, Углерод, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C1-C5, Углеводороды C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Метанол, Формальдегид, Алканы C12-19	5,14158508	1,7981092	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2022 год				
Всего, из них по площадкам:				19,0635
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))				
2022	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Тара из-под краски, Строительные отходы, Металлолом, Огарки сварочных электродов, Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	19,0635

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



7 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2023 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство)				
2023	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство)				
2024	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство)				
2025	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство)				
2026	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



8 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))				
2027	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))				
2028	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2029 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))				
2029	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985
на 2030 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))				
2030	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985



9 - 10

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9985
Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительс				
2031	Месторождение Анабай (Обустройство месторождения (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП))	Промасленная ветошь, Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	Специально оборудованные места (металлические контейнеры)	1,9985

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

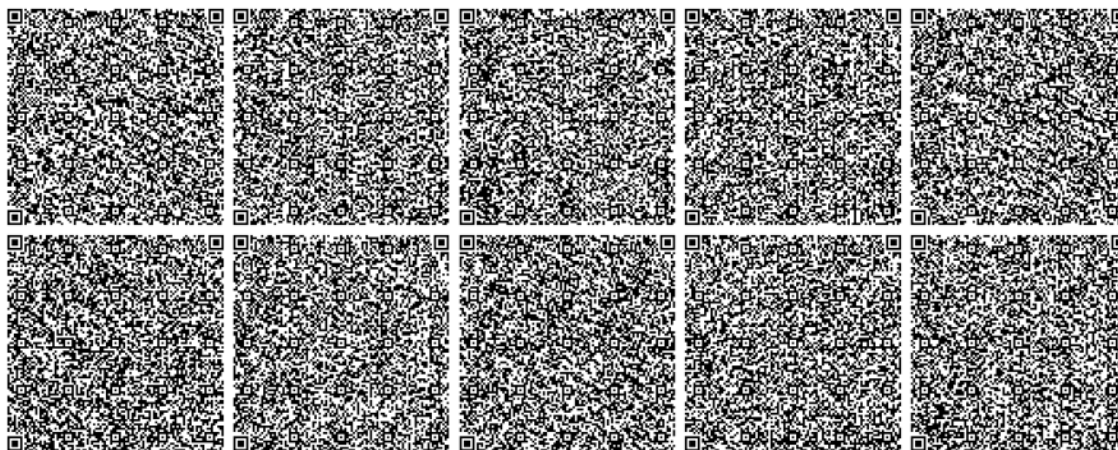
Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением. 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей реализовать в полном объеме в установленные сроки и ежегодно представлять отчет о его выполнении в течение тридцати рабочих дней после окончания отчетного года согласно ст. 125 Экологического кодекса РК, приложения 17 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 9 августа 2021 года № 319; 3. Отчет о выполнении Производственного экологического контроля предоставлять в Департамент экологии по Жамбылской области согласно приказа МЭГПР РК от 14.07.2021 года №250. 4. Представление отчета по инвентаризации отходов ежегодно по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии со ст. 347 Экологического кодекса РК и приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18 января 2022 года № 14; 5. Представление информации по РВПЗ до 1 апреля ежегодно в соответствии с п. 8 ст.22 Экологического кодекса РК.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ОТХОДОВ

Инвентаризационный номер места накопления	Объект места накопления	Объем контейнера/емкости	Описание места накопления (характеристики)	Вид отхода	Периодичность вывоза
001	Территория м/р Анабай	2,6 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	Коммунальные отходы (ТБО)	В летний период 1 раз в 3 дня, в зимний период 1 раз в 5 дней.
002	Территория м/р Анабай	1,4 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	Коммунальные отходы (ТБО)	В летний период 1 раз в 3 дня, в зимний период 1 раз в 5 дней.
003	Территория м/р Анабай	2,5 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	Коммунальные отходы (ТБО)	В летний период 1 раз в 3 дня, в зимний период 1 раз в 5 дней.
004	Территория м/р Анабай	1,6 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	Пищевые отходы	В летний период 1 раз в 3 дня, в зимний период 1 раз в 5 дней.
005	Территория м/р Анабай	1,6 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	Пищевые отходы	В летний период 1 раз в 3 дня, в зимний период 1 раз в 5 дней.
006	Склад временного хранения (СВХ)	3,5 м³	Металлический контейнер	Металлолом	Раз в 6 месяцев
007	Склад временного хранения (СВХ)	5,5 м³	Металлический контейнер	Металлолом	Раз в 6 месяцев
008	Склад временного хранения (СВХ)	3,6 м³	Металлическая герметичная емкость	Буровой шлам/отработанный буровой раствор	После бурения скважин, в течение 3 дней
009	Склад временного хранения (СВХ)	30 м²	Бетонная площадка	Отработанная тара/тара из под ЛКМ	Раз в 6 месяцев
010	АЗС	0,1 м³	Металлическая емкость	Замазученная ветошь	Раз в 3 месяца
011	Сварочный цех	0,1 м³	Металлический контейнер	Замазученная ветошь	Раз в 3 месяца
012	Сварочный цех	0,1 м³	Металлический контейнер	Огарки сварочных электродов	Раз в 6 месяцев
013	Территория м/р Анабай	0,2 м³	Металлическая емкость	Замазученная ветошь	Раз в 3 месяца
014	Территория м/р Анабай	0,2 м³	Металлическая емкость	Замазученная ветошь	Раз в 3 месяца
015	Склад для хранения нефтепродуктов	20 м²	Отдельная забетонированная площадка	Отработанные масла	Раз в 6 месяцев

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – ЛИЦЕНЗИЯ

1 - 1

13002388



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

20.02.2013 жылы

01545P

Берілді "Жобалау институты, "OPTIMUM" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Ақтау Қ.Ә., Ақтау қ., № здание ТОО
"КазАзот" үй, 3 этаж, БСН: 000740000123
(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Қызмет түрі Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету
(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің атауы)

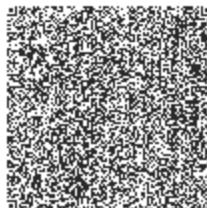
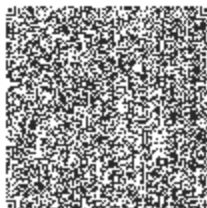
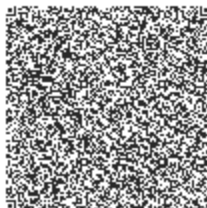
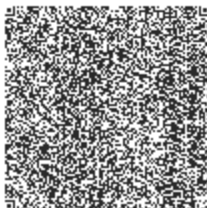
Лицензия түрі басты

Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-16-бабына сәйкес)

Лицензиар Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау министрлігі, Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті
(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Берілген жер Астана қ.



Берілген күні «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2002 жылғы 7 қаңтардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес қолтаңба қосылды. Қолтаңба қосылған күні.