

ТОО «Астана ЭкоАудит»

***ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ (ПУО)
МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНКИЯК НГДУ
«КЕНКИЯКНЕФТЬ» АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
НА 2027 ГОД***

Директор ТОО «АстанаЭкоАудит»

Г. С. Каналиева



г. Астана, 2026г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор ТОО «Астана ЭкоАудит»		Г. С. Каналиева
Ответственный исполнитель		Жумадилова А.З.
Исполнитель проекта		Рамазанова А. Г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	4
Термины и определения	9
2. Вводная информация	12
2.1 Общие сведения о предприятии	12
2.2. Сведения о месторождении	15
2.3. Краткая характеристика нефтегазодобывающего управления «Кенкиякнефть»	15
2.4. Сведения о местах временного складирования отходов	18
3. Анализ текущего состояния управления отходами	23
3.1. Сведения об образования, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года	24
3.2. Объемы образования и удаления отходов на НГДУ «КН» в динамике за последние три года	28
3.3. Приоритетные виды отходов	28
4. Цель, задачи и целевые показатели	29
4.1. Целевые показатели программы на 2027 год	29
5. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры	32
5.1. Обоснование лимитов накопления и захоронения отходов	32
6. Необходимые ресурсы и источники их финансирования	36
7. План мероприятий по реализации Программы	36
8. Список используемых нормативных документов	39
ПРИЛОЖЕНИЕ	

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа управления отходами разработана во исполнение статьи 335 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI для НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Программа управления отходами (далее – ПУО) разработана ТОО «АстанаЭкоАудит», имеющим государственную лицензию № 01821Р от 15.03.2016 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданную Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан. (приложение 1).

Настоящая Программа управления отходами разработана в соответствии с принципом иерархии и содержит сведения об объеме и составе образуемых 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.

В целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации устанавливаются лимиты накопления и захоронения отходов.

Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления, в пределах срока, установленного в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан.

Лимиты захоронения отходов устанавливаются для каждого конкретного полигона отходов, входящего в состав объектов, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для захоронения на соответствующем полигоне.

Запрещается накопление отходов с превышением сроков, установленных законодательством, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов.

Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с настоящим Кодексом. Управление отходами в НГДУ «Кенкиякнефть» осуществляется централизованно.

Адрес исполнителя: ТОО Астана ЭкоАудит»

м/ж: Астана қ. Қабанбай батыр к-сі, 7/2, 2
тел.: 8 (7172) 255-133, сот: 8 (778) 610-99-38

Адрес заказчика: АО «СНПС «Актобемунайгаз»

г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 3
тел.: 8 (7132) 76-67-08, факс: 8 (7132) 96-69-25

1. Существующая система управления отходами

Проведена инвентаризация объектов образования и накопления отходов НГДУ «Кенкиякнефть» месторождение Кенкияк. На данный момент система управления отходами включает в себя работы по обращению с отходами согласно нормативным документам, действующих на территории Республики Казахстан.

Образование/накопление отходов имеет место в технологических процессах при добыче и разработке нефтяных месторождений, а также от объектов инфраструктуры в период эксплуатации, при бурении скважин, в период строительства новых или ликвидации старых объектов.

- *Донные шламы (нефтешлам)* – образуется в виде донного осадка при хранении продуктов добычи в резервуарах. Основным загрязняющим компонентом донного шлама являются нефтепродукты.

- *Свинцовые аккумуляторы. (Отработанные аккумуляторные батареи)* - образуются в процессе эксплуатации дизельной электростанции. Не пожароопасные, не взрывоопасные.

- *Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами.* Промасленная ветошь образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Данные отходы характеризуются как пожароопасные, не взрывоопасные. Ветошь не обладает реакционной способностью.

- *Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла)*- образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, компрессорных установках и т.д.

- *Отходы сварки (Огарки электродов)* - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию.

- *Металлолом (лом черных металлов)* - образуются в результате ремонта автотранспорта, функционирования различных станков во вспомогательном производстве. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде пришедшего в негодность оборудования нефтепромыслов, буровых и обсадочных труб, обрезки балок, швеллеров.

- *Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)* - образуется при инструментальной обработке металлов. По химическому составу представляет собой железо со следами масел. Не пожароопасна, химически инертна.

- *Отработанные шины (Использованные шины и другие резиновые отходы)* - образуются в результате износа и потери товарных качеств в процессе эксплуатации

спецтехникой, при транспортном обслуживании основного производства, при технологических работах по эксплуатации объектов обустройства месторождений. Они заменяются новыми для поддержания автотранспорта в технически исправном состоянии. Нетоксичны.

- *Замазученный грунт* - образуется в процессе производственно-хозяйственной деятельности, при выполнении земляных работ на участках, где ранее имели место проливы нефтепродуктов, утечки из трубопроводов, резервуаров, скважин, а также при эксплуатации и ремонте оборудования, работающего с использованием углеводородного сырья.

В процессе эксплуатации нефтяных скважин и технологического оборудования цехов добычи нефти происходит взаимодействие грунта с нефтью и нефтепродуктами в результате выполнения производственных операций по добыче, подготовке и транспортировке углеводородного сырья, а также при хранении и использовании горюче-смазочных материалов. Вследствие длительного воздействия нефтяных фракций на почвенный слой его структура изменяется: минеральная основа грунта пропитывается углеводородами различного состава.

Замазученный грунт представляет собой смесь минеральных частиц с нефтепродуктами, смолисто-асфальтовыми веществами, влагой, а также сопутствующими компонентами нефти.

С учётом специфики технологических процессов нефтедобычи, эксплуатации производственных объектов, а также использования в большинстве случаев устаревших технологий и оборудования исключить образование данного вида отхода невозможно.

По совокупности свойств и в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан такой грунт относится к отходам, содержащим нефтепродукты, подлежащим сбору, временному хранению и дальнейшей утилизации (обезвреживанию) или восстановлению на специализированных объектах.

- Буровой шлам — образуется при разрушении горных пород буровым долотом и выносе измельчённой породы на поверхность буровым раствором. Может содержать нефть, воду и химические реагенты.

- Отработанный буровой раствор — специальная жидкость, циркулирующая в скважине для охлаждения долота, выноса породы и поддержания давления. После использования образуется отработанный буровой раствор.

- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (воздушные, масляные и водяные фильтры). Образуются в процессе эксплуатации, технического обслуживания и ремонта технологического оборудования, транспортных средств и систем жизнеобеспечения производственных объектов.

- *Строительные отходы* - образуются в процессе строительства, капитального и текущего ремонта, демонтажа зданий и сооружений, а также при проведении земляных и отделочных работ.
- *Смешанные коммунальные отходы* - представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором и т.д. Включают пищевые отходы. Отходы нетоксичны.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1. **Под отходами** понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению, согласно статье 317 [1].
2. **Под сбором отходов** понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление, согласно статье 321 [1].
3. **Под накоплением отходов** понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления, согласно статье 320 [1].
4. **Восстановлением отходов** признается 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, согласно статье 323 [1]. К операциям по восстановлению отходов относятся: 1) подготовка отходов к повторному использованию; 2) переработка отходов; 3) утилизация отходов.
5. **Удалением 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), согласно статье 325 [1].
6. **Захоронение отходов** – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия, согласно статье 325 [1].
7. **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, согласно статье 325 [1].
8. **Под сортировкой отходов** понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы

подвергаются операциям по восстановлению или удалению, согласно статье 326 [1].

- 9. Под обработкой отходов** понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению, согласно статье 326 .
- 10. Под обезвреживанием отходов** понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств, согласно статье 326 .

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование:	ПРОГРАММА управления отходами (ПУО) НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2027 год
Основание для разработки:	Экологический кодекс Республики Казахстан от 2.01.2021 года № 400-VI ЗРК Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 318 от 09.08.2021 г. «Об утверждении Правил разработки программы управления отходами»
Цели и задачи:	Основной целью является регулирование объемов образова- ния отходов производства и потребления и минимизация их воздействия на окружающую среду. Задачами Программы является определение пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с прогнозированием достижимых объемов работ в рамках планового периода. Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов, с учетом минимизации объемов отходов, вывозимых на полигоны захоронения. Программа направлена на повышение эффективности процедур оценки изменений, происходящих в объеме и составе отходов, с целью выработки оперативной политики минимизации отходов с использованием экономических или других механизмов для внесения позитивных изменений в структуры производства и потребления путем: - совершенствования производственных процессов, в том числе за счет внедрения малоотходных технологий. - передачи физическим и юридическим лицам, заинтересованным в их использовании
Показатели программы:	Качественные или количественные значения, определяющие на определенных этапах ожидаемые результаты реализации комплекса мер, направленные на снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду
Плановый период реализации программы:	2027 год
Объемы и источники финансирования:	На реализацию программы будут использованы собственные средства 2027 год – 6 ,46 млн. тенге Объемы финансирования будут уточняться при формировании бюджета на соответствующий год
Ожидаемые результаты	Обеспечение должных экологических требований

2. ВВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

2.1 Общие сведения о предприятии

Нефтяное месторождение Кенкияк расположено в восточной части Урало-Эмбенской солянокупольной области, по административному делению находится на территории Темирского района Актыубинской области в 220 км южнее областного центра Актобе.

В орографическом отношении район находится в восточной части прикаспийской низменности, представляет собой слабо слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа от + 174,2 до + 230 м, покрытую полупустынной растительностью. Амплитуда отметок земной поверхности составляет 56 м, в связи, с чем рельеф сравнительно небольшой расчлененности.

На юго-востоке площадь месторождения примыкает к барханным пескам массива Кокжиде продолжающегося к северу двух-четырех километровой полосой, который на севере ограничивается рекой Темир, а на востоке - рекой Эмба.

Гидрографическая сеть района представлена бассейном реки Эмба. Река Темир, являющаяся правым притоком реки Эмба, пересекает площадь месторождения в средней ее части с северо-запада, в юго-восточной части она резко меняет направление течения на восточное. Вода в ней пресная, пригодная для бытовых, технических и сельскохозяйственных нужд.

Климат района резко континентальный, выраженный в больших сезонных и суточных колебаниях температуры воздуха. Среднегодовая температура около + 6°С, минимальная температура минус 33,9°С. Температурные максимумы и минимумы приходятся на июнь, июль и декабрь, январь месяцы соответственно. Атмосферные осадки выпадают сравнительно редко, среднегодовое количество которых не превышает 270 мм. Дожди в основном идут в первой половине лета. Глубина промерзания грунта достигает 1,8-2,0 м.

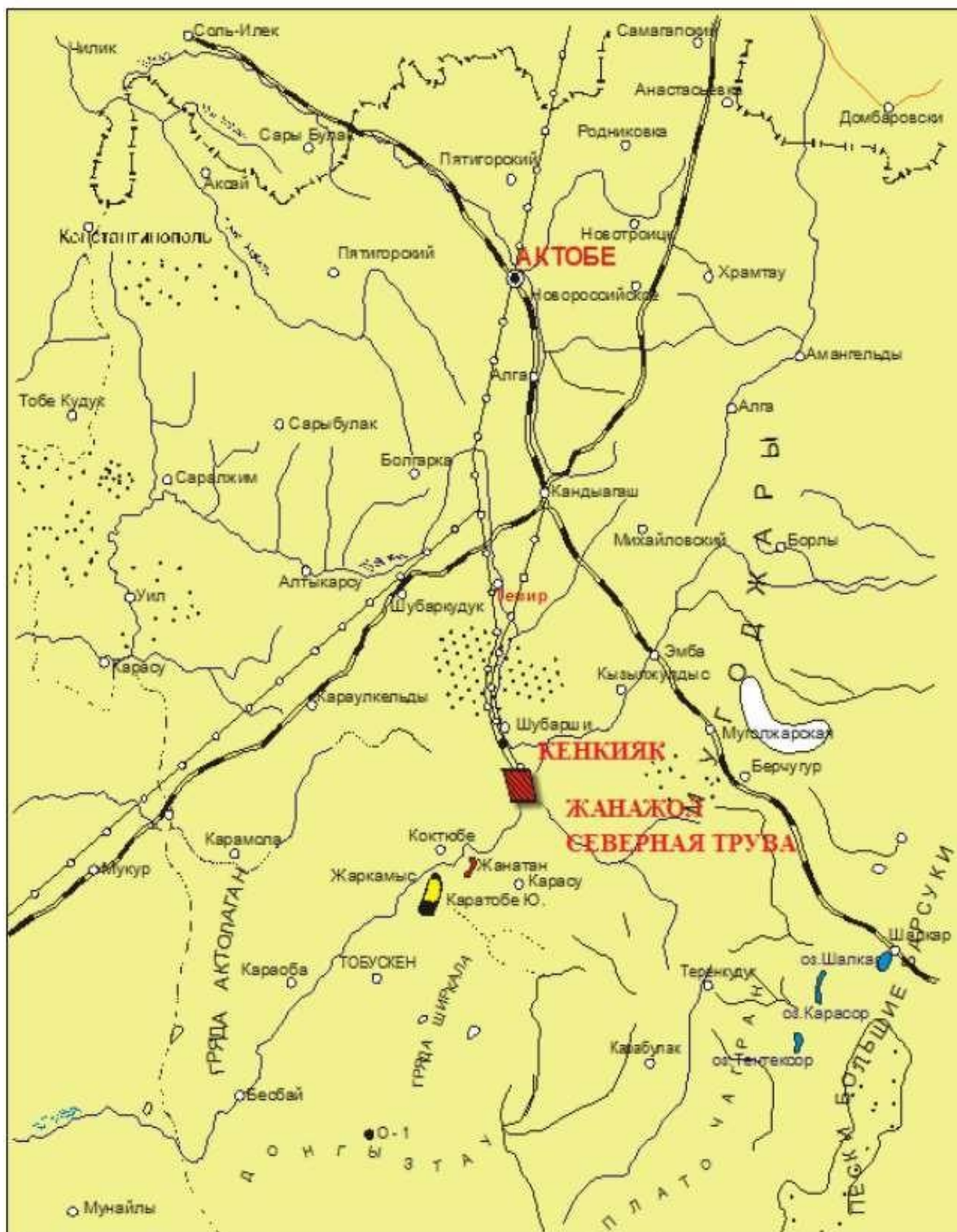
В 45 км расположено крупное, находящееся в промышленной разработке нефтегазовое месторождение Жанажол. Нефтепровод Жанажол-Орск проходит непосредственно через месторождение Кенкияк и принимает добываемую на нем нефть.

Обзорная карта месторождение представлена на рисунке 2.1.

Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз» на рисунке 2.2.

2.1.1. Обзорная карта месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Рис. 2.1.



2.1.2. Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Рис.2.2.



2.2. Сведения о месторождении

Месторождение Кенкияк-надсолевой/подсолевой

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» формирует свою деятельность на месторождениях «Кенкияк подсолевой» и «Кенкияк надсолевой». Главной задачей НГДУ «Кенкиякнефть» является добыча и сдача товарной нефти и попутного газа.

В состав НГДУ «Кенкиякнефть» входят:

- Цеха добычи нефти и газа (ЦДН-1, ЦДН-2, ЦДНГ-3, ЦДНГ-4) занимающиеся добычей и внутрипромысловой транспортировкой нефти.
- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), занимающийся подготовкой и сдачей товарной нефти м/р Кенкияк - надсолевой в магистральную сеть АО «КазтрансОйл».
- Цех паротеплового воздействия (ЦПТВ), занимающийся обеспечением теплоносителем (паром) для теплового воздействия на пласт надсолевого комплекса.
- ГЛКС, занимающийся подготовкой и компримированием попутного газа для дальнейшей закачки в газлифтные скважины.

2.3. Краткая характеристика нефтегазодобывающего управления «Кенкиякнефть»

Месторождение Кенкияк-надсолевой

Внутрипромысловый сбор нефтяной продукции месторождения Кенкияк-надсолевой осуществляется по герметизированной лучевой системе. Нефтяная эмульсия со скважин по индивидуальным выкидным линиям Ø89мм, поступает на 42 групповые замерные установки (ГЗУ), где осуществляется поскважинный замер добываемой продукции.

Нефтегазовая смесь со скважин крутого склона поступает на ГЗУ-25, где через двухфазный сепаратор происходит разделение потока на газ и жидкость. Отделившийся в процессе сепарации газ компрессорами (электрические 2ед.) откачивается в ДНС для дальнейшей перекачки в ЖНГК. Нефтяная продукция после сепарационной установки объединяется с общим потоком и далее по подземному нефтесборному коллектору при температуре 30-45° С и давлении 0,13-0,24 МПа поступает через распределительную гребенку в технологические резервуары РВС №8,9 объемом 5000 м³, расположенные на ЦППН.

В технологических резервуарах №8,9 происходит предварительный отстой сырой нефти. После отстоя в технологических резервуарах нефть поступает во всасывающий коллектор технологических насосов ЦНС-180/128 №1,2,3 и далее подается в теплообменники для предварительного подогрева сырой нефти встречным потоком товарной нефти. Для разрушения стойких эмульсий и улучшения процесса обезвоживания нефти на всас насосов подается деэмульгатор, который ослабляет поверхностное натяжение капель воды и способствует расслоению нефти и воды. Водный слой с нижней части резервуаров откачивается насосами на установку подготовки воды УПВ.

Далее подогретая сырая нефть поступает в печи ПТБ-10Э № 1,3,4 для окончательного

подогрева до температуры 70-85°C. Топливный газ для работы печей подогрева нефти подается из магистрального газопровода «Жаназол-Актобе». Топливный газ поступает в сепаратор, для улавливания конденсата и направляется в газораспределительный узел ГРУ печи, а оттуда непосредственно на сжигание.

Разогретая нефть после печи поступает в два параллельно работающих горизонтальных отстойника типа ОГ-200С объемом 200м³, где происходит разделение нефтяной эмульсии на нефть и воду. Раздел фаз поддерживается уровнем типа РУМ-18 LC41. Пластовая вода из горизонтального отстойника выводится на распределительную гребенку сырой нефти и поступает в технологические резервуары. Нефть после отстойников поступает в горизонтальные электродегидраторы типа ЭГ-200 и ЭГ-156 объемом 200 м³ и 156 м³ соответственно, которые выполняют функцию отстойника.

Подготовленная товарная нефть через теплообменники поступает в четыре товарных резервуара Р-1,3,6,7, объемом 2000м³, где отстаивается окончательно до кондиции. Некондиционная нефть насосами перекачивается в технологические резервуары РВС-2000м³ №2,4,5. Товарная кондиционная нефть с обводненностью 0,12-0,5%, давлением 0,18-0,25 МПа и температурой 35-50°C через узел учета нефти ЛПДС «Кенкияк» насосами откачивается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл».

Месторождение Кенкияк-подсолевой

В основу существующей системы технологии сбора добываемой продукции на месторождении Кенкияк-подсолевой заложена герметизированная лучевая система, состоящая из индивидуальных для каждой скважины выкидных линий, автоматических групповых замерных установок (АГЗУ), нефтегазосборных коллекторов, дожимной насосной станции (ДНС) для откачки продукции скважин на Жаназолский нефтегазовый комплекс (ЖНГК).

Для скважин эксплуатирующихся газлифтным способом предусмотрена линия подачи осушенного газа из магистрального газопровода «Жаназол-Актобе». Осушенный газ поступает на прием газомотокомпрессоров типа ARIEL JGK-4-2-WAUKESHA 7042 газлифтной компрессорной станции (ГЛКС Кенкияк) для сжатия и дальнейшего перекачивания в газлифтную систему. Давление газа на приеме 2,5-3,8 МПа и на выходе 11,0-11,5 МПа.

Фактически продукция скважин месторождения Кенкияк-подсолевой поступает под собственным скважинным давлением ($P_{\text{неч}}=2,9$ МПа, $P_{\text{кон}}=1,2$ МПа) по выкидным трубопроводам Ø108 мм на одиннадцать автоматических групповых замерных установок, в качестве которых используется АГЗУ типа АМС-40-400-14. На АГЗУ осуществляется поочередной замер дебита добывающих скважин. Нефтегазовая смесь с АГЗУ №1, за перекачивается с помощью двух мультифазных насосов ($P_{\text{вх}}=1,8$ МПа, $P_{\text{вых}}=2,9$ МПа), минуя сепарационные установки и насосы ДНС. Нефтегазовая смесь с остальных АГЗУ поступает на ДНС месторождения Кенкияк-подсолевой, откуда по трубопроводу Ø530*12 мм производится перекачка в установки сепарации (УСН-5) на Жаназольский нефтегазовый комплекс для окончательной ее

подготовки. Общая длина трубопровода составляет 43,098 км.

Нефтегазовая смесь залежи карбона подается в систему перекачки через входную гребенку среднего давления, нефтегазовая смесь пермских отложений через входную гребенку низкого давления.

Нефть подсоловых залежей месторождения Кенкияк маловязкая, с низкой температурой застывания (минус 12°C) и с высоким содержанием растворенного газа. Температура нефти на устье вертикальной скважины составляет 20-35°C, а наклонно-направленной - 25-60°C. Поэтому сбор и транспорт нефти и газа происходит при стандартной температуре без дополнительного нагрева продукции.

Для хранения нефти при проведении ремонтных работ на ЖНГК и для безопасности при возникновении ЧС на месторождении Кенкияк-подсоловой предусмотрен резервуарный парк объемом 50000 м³, который вступает в работу лишь один раз в год на 10 дней.

В этот период, нефтегазовая смесь, поступающая на ДНС, направляется в сепарационные установки. Для сепарации газа установлены газожидкостные измерительные абшайдеры марки НВР-WS с пропускной способностью 500 тыс.м³/сут. На абшайдерах установлен вихревой расходомер серии TDS где ведется замер газа по принципу вихревого течения. В основе процесса сепарации нефти лежит процесс двухступенчатой сепарации нефтяного попутного газа из водогазонасыщенной нефти.

Технологический процесс сепарации I-ой ступени осуществляется при рабочем давлении $P_{\text{раб}} \leq 2-2,6$ МПа и температуре $T = 5 \div 25^\circ\text{C}$ при обводненности нефти <5%. Технологический процесс сепарации II-ой ступени осуществляется при рабочем давлении $P_{\text{раб}} \leq 1,5-2,0$ МПа и температуре $T = 5 \div 25^\circ\text{C}$ при обводненности нефти <5%. Выделившийся нефтяной газ сбрасывается на факел сжигания. Схемой также предусмотрена подача нефти от РВС-50000 м³ ДНС месторождения Кенкияк-подсоловой для подготовки на ЦППН месторождения Кенкияк-надсоловой с переключением соответствующих клапанов-отсекателей во время остановки ЖНГК на ремонтные работы.

2.4. Сведения о местах временного складирования отходов

НГДУ «КН» имеет в своем составе:

- специально отведенное огражденное временное место хранения металлолома;
- специальные емкости, предназначенные для временного хранения опасных отходов на месте их образования- площадки для неопасных отходов (пластика и прочее);
- металлические герметичные емкости, предназначенные для временного накопления отходов в виде замазученного грунта, образующегося при эксплуатации и ремонте скважин;
- места с контейнерами для сбора твердых бытовых отходов.

Общие сведения о системе управления отходами

Система управления отходами является основным информационным звеном в системе управления окружающей средой на предприятии и имеет следующие цели:

- уменьшение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК;

- систематизация процессов образования, удаления и обезвреживания всех видов отходов в соответствии с действующими нормативными документами РК.

Концепция управления отходами базируется на, так называемом, понятии «3Rs» – reduce (сокращение), reuse (повторное использование) и recycling (переработка). Наиболее предпочтительным является, безусловно, полное предотвращение выбросов или их сокращение, далее, вниз по иерархии, следуют повторное использование, переработка, энергетическая утилизация отходов и уничтожение. Работа любого предприятия неизбежно влечет за собой образование отходов производства и потребления (ОПП) и создает проблему их размещения, утилизации или захоронения. Первым законодательным документом в области управления отходами является Директива Европейского Союза 75/442/ЕЭС от 15 июля 1975 года, в которой впервые были сформулированы и законодательно закреплены принципы обращения с отходами – так называемая Иерархия управления отходами. Безопасное обращение с отходами с учетом международного опыта основывается на следующих основных принципах (ст 329 Экологического кодекса РК):

- предотвращение образования отходов (уменьшая их количество и вредность, используя замкнутый цикл производства);

- утилизация отходов до полного извлечения полезных свойств веществ (повторное использование сырья); безопасное размещение отходов;

- приоритет утилизации над их размещением;



исключение из хозяйственного оборота не утилизируемых отходов (опасных, токсичных, радиоактивных);

размещение отходов без причинения вреда здоровью населения и нанесения ущерба окружающей среде.

При применении принципа иерархии должны быть приняты во внимание принцип предосторожности и принцип устойчивого развития, технические возможности и экономическая целесообразность, а также общий уровень воздействия на окружающую среду,

здоровье людей и социально-экономическое развитие страны.

Система управления предусматривает десять этапов технологического цикла отходов:

1. Образование отходов

(появление отходов в процессе деятельности)

2. Идентификация отходов

(установление состава, свойств, класса опасности)

3. Паспортизация отходов

(оформление официального документа на отход)

4. Сбор и/или накопление отходов

(временное размещение в местах накопления)

5. Сортировка отходов, включая обезвреживание

(разделение по видам, предварительная обработка)

6. Упаковка и маркировка отходов

(обеспечение безопасной транспортировки и хранения)

7. Транспортирование отходов

(перемещение на место утилизации, хранения или удаления)

8. Складирование (упорядоченное размещение) отходов

(временное размещение до утилизации или удаления)

9. Хранение отходов

(долговременное хранение, если удаление невозможно сразу)

10. Удаление отходов

(захоронение, сжигание, утилизация и др.)



В компании сложилась определенная система сбора, накопления, хранения и вывоза отходов. Принципиально это система обеспечивает охрану окружающей среды. Отходы, образующиеся при нормальном режиме эксплуатации из-за их незначительного и постепенного накопления, сразу не вывозятся в места их утилизации, а собираются в пронумерованные контейнеры и хранятся на отведенных для этих целей площадках. Все образующиеся отходы на предприятии временно хранятся на площадках с последующей передачей специализированным организациям. Обращение с отходами осуществляется согласно разработанным внутренним инструкциям по обращению с отходами. Договора на вывоз и дальнейшую утилизацию всех образующихся отходов производства и потребления заключаются ежегодно.

Анализ отходов по участкам их образования, сбора и мест временного хранения, существующих способов утилизации приведены в таблице 4.2, 4.3.

В систему управления отходами на предприятии также входит:

расчет объемов образования отходов и корректировка объемов в соответствии с появлением новых технологий утилизации отходов и совершенствования технологических процессов на предприятии сбор и хранение отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения отходов вывоз отходов на утилизацию/переработку и в места захоронения по разработанным и согласованным графикам.

оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета и базу данных на предприятии. Составление отчетов, предоставление отчетных данных в госорганы заключение договоров на вывоз с территории предприятия образующихся отходов.

Инвентаризация отходов

Инвентаризация отходов на объектах предприятия проводится ежегодно, и представляется установленный перечень всех отходов, образующихся в подразделениях предприятия.

Результаты инвентаризации учитывают при установлении стратегических экологических целей и на их основе разрабатывают мероприятия по регенерации, утилизации, обезвреживанию, реализации и отправке на специализированные предприятия отходов производства, которые включаются в программу достижения стратегических экологических целей.

Учет отходов

Ответственным по учету всех отходов производства и потребления и осуществлению взаимоотношений со специализированными организациями является ответственный по ООС на предприятии.

Каждое производственное подразделение АО назначает ответственного за обращение с отходами. Ответственный за обращение с отходами, на основании инвентаризации отходов, ведет первичный учет объемов образования, сдачи на регенерацию, утилизации, реализации, отправки на специализированные предприятия и размещения на полигонах отходов, образованных в результате производственной и хозяйственной деятельности производственного подразделения.

Инженер по ООС готовит сводный отчет и представляет в областной статистический орган отчет по опасным отходам, выполняет расчеты платежей за размещение отходов в ОС.

Сбор, сортировка и транспортировка отходов

Порядок сбора, сортировки, хранения, утилизации, нейтрализации, реализации, размещения отходов и транспортировки производится в соответствии с требованиями к обращению с отходами, исходя из их уровня опасности («абсолютно» безопасные; «абсолютно» опасные; «Зеркальные»)

На предприятии сбор отходов производится отдельно, в соответствии с требованиями к обращению с отходами по уровню опасности, видом отходов, методами реализации, хранения и размещения отходов. Для сбора отходов выделены специально отведенные места с установленными контейнерами для сбора отходов.

Контейнеры должны быть маркированы и окрашены в определенные цвета.

По мере наполнения тары транспортировка отходов организуется силами подразделения в соответствующие места временного сбора и хранения на предприятии.

Отходы, не подлежащие размещению на полигонах или регенерации на предприятии, должны транспортироваться на специализированные предприятия для утилизации, обезвреживания или захоронения.

Оформление документов на вывоз и погрузку отходов в автотранспорт осуществляет ответственный за обращение с отходами в производственном подразделении.

Транспортировку всех видов отходов следует производить автотранспортом, исключая возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды. Транспортирование опасных отходов на специализированные предприятия и их реализация осуществляются на договорной основе.

Утилизация и размещение отходов

Утилизация и размещение отходов должны осуществляться способами, при которых воздействие на здоровье людей и окружающую среду не превышает установленных нормативов, а также предусматривается минимальный объем вновь образующихся отходов. Утилизация отходов производства в подразделениях предприятия проводится в тех направлениях и объемах, которые соответствуют существующим производственным условиям.

Обезвреживание отходов

Обезвреживание отходов – обработка отходов, имеющая целью исключение их опасности или снижения уровня опасности до допустимого значения.

Для ликвидации возможной аварийной ситуации, связанной с проливом электролита от аккумуляторных батарей в помещении, предназначенном для хранения, предусмотрено наличие необходимого количества извести, соды, воды для нейтрализации.

Производственный контроль при обращении с отходами

На территории предприятия предусмотрен производственный контроль за безопасным обращением отходов. Должностное лицо, ответственное за надлежащее содержание мест для временного хранения (накопления) отходов, контроль и первичный учет движения отходов, а также ответственный за безопасное обращение с отходами на территории предприятия ведут постоянный учет.

3. Анализ текущего состояния управления отходами

В настоящее время разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и удаления отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, проводимых предприятием. Согласно природоохранному законодательству, производится ежегодная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления предприятия соответствуют принципам иерархии согласно статье 329 ЭК РК, и заключаются в следующем:

- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- отдельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- исключение смешения сухих отходов с мокрыми;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов;
- сбор и временное складирование организуется на специально оборудованных площадках временного хранения не более 3-6 месяцев;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов;
- обезвреживание отходов;
- удаление отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

Виды отходов, образующихся на объекте Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» (НГДУ «КН»):

- Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Ветошь обтирочная);
- Свинцовые аккумуляторы. (Отработанные аккумуляторные батареи);
- Отработанные шины (Использованные шины и другие резиновые отходы);
- Смешанные металлы (Металлолом (лом черных металлов));
- Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка);
- Отходы сварки (Огарки электродов);
- Донные шламы (нефтешлам);

- Замазученный грунт;
- Пластмассы (Отходы пластика);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (воздушные, масляные и водяные фильтры);
- Строительные отходы;
- Смешанные коммунальные отходы.

Сведения составе отходов, образованные за последние 3 года приведены в приложении 2 к Программе.

3.1. Сведения об образовании, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года

Сведения об объеме, средней скорости образования, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года приведены в таблицах 3.1-3.4. Качественных показатели за последние три года не представлены из-за отсутствия статистики. В перспективе планируется работа по сбору таких данных.

3.1. Сведения об образовании, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года НГДУ «КН» месторождение Кенкияк

Таблица 3.1.

№	Вид отхода	Классификация	Образование отходов за 2023 год, тонн	Образование отходов за 2024 год, тонн	Образование отходов за 2025 год, тонн	Скорость образования (т/год)	Сбор	Срок складирования	Транспортирование	Удаление (утилизация, обезвреживание или захоронение)
	1	2		5		6	7	8	9	10
1	Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи)	16 06 01*	0,602	-	-	0,602	Временное складирование в производственных помещениях в специально оборудованных металлических контейнерах. Вывоз транспортом подрядчика.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
2	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	13 02 04*	15,035	8,085	16,49	13,203	В герметичных металлических бочках на складе временного хранения с твердым покрытием. Сдача в УПТО и КО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
3	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (ветошь обтирочная)	15 02 02*	-	-	0,88	0,88	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
4	Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	1805	11066,60	2 500,00	5123,867	На специально оборудованных картах с последующим вывозом транспортом подрядчика.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов

Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

5	Замазученный грунт	17 05 03*	8200	17653,04	14 513,54	13455,527	Металлические герметичные емкости, предназначенные для временного накопления отходов в виде замазученного грунта	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
6	(Отработанные шины) использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	1,280	0,064	-	0,672	Складирование на специальной площадке с твердым покрытием, далее временное накопление на базе УПТОиКО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
7	Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	1,6	178,67	-	90,135	Специально отведенное огражденное временное место хранения , далее временное накопление на базе УПТОиКО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
8	Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	12 01 01	2,01	2,77	3,32	4,05	Временное складирование в контейнерах	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
9	Отходы сварки (Огарки электродов)	12 01 13		-	-	-	Временное складирование в контейнерах	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
10	Пластмассы (Отходы пластика)	20 01 39		-	-	-	В контейнере на специальной площадке с твердым покрытием	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов

Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

11	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (масляные, воздушные и водяные фильтры)	15 02 02*		0,5	-	0,5	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
12	Строительные отходы	17 01 07	60,0	-	-	60,0	Складирование в специально отведенных местах.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
13	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	221,05	202,47	202,43	208,65	Складирование в специальные контейнера, установленные на площадке с твердым покрытием. Вывоз транспортом на полигон для сортировки.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	Сортировка ТБО на полигоне с последующей передачей по договору со специализированной организацией. Захоронение ТБО на картах полигона

Обозначены (*) - опасные отходы, без (*) - неопасные отходы.

Примечание:

В связи с паводком, имевшим место в 2024 году на территории Актюбинской области, и последующими мероприятиями по ликвидации его последствий на месторождении Кенкияк, произошло увеличение объема образовавшегося замазученного грунта. Загрязнение грунта связано с размывом и подтоплением зон размещения оборудования, в результате чего возникла необходимость в очистке территории с изъятием загрязненного грунта как отхода.

Рост объема нефтешлама в 2024 году обусловлен проведением плановых работ по очистке и техническому обслуживанию резервуарного парка. В процессе механической очистки внутренних поверхностей резервуаров был извлечён нефтешлам, накопившийся в результате длительной эксплуатации оборудования.

3.1. Сведения об образовании, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года НГДУ «КН» (Управление «Актобемунайсервис») месторождение Кенкияк

Таблица 3.1.

№	Вид отхода	Классификация	Образование отходов за 2023 год, тонн	Образование отходов за 2024 год, тонн	Образование отходов за 2025 год, тонн	Скорость образования (т/год)	Сбор	Срок складирования	Транспортирование	Удаление (утилизация, обезвреживание или захоронение)
	1	2		5		6	7	8	9	10
1	Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи)	16 06 01*	-	-	-	-	Временное складирование в производственных помещениях в специально оборудованных металлических контейнерах. Вывоз транспортом подрядчика.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
2	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	13 02 04*	-	-	-	-	В герметичных металлических бочках на складе временного хранения с твердым покрытием. Сдача в УПТО и КО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
3	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (ветошь обтирочная)	15 02 02*	-	-	-	-	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов

Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

4	Нефтедержавные буровые отходы (шлам) и буровой раствор	01 05 05*	210	14,66	49,1	91,253	Осуществляется в специальных герметичных емкостях (шламовых контейнерах) системы безамбарного бурения, установленных на площадке буровой установки.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
5	Замазученный грунт	17 05 03*	334,74	296,48	187,69	272,97	Металлические герметичные емкости, предназначенные для временного накопления отходов в виде замазученного грунта	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
6	(Отработанные шины) использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	-	-	-	-	Складирование на специальной площадке с твердым покрытием, далее временное накопление на базе УПТОиКО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
7	Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	-	-	-	-	Специально отведенное огражденное временное место хранения, далее временное накопление на базе УПТОиКО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
8	Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	12 01 01	-	-	-	-	Временное складирование в контейнерах	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
9	Отходы сварки (Огарки электродов)	12 01 13	-	-	-	-	Временное складирование в контейнерах	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов

Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

10	Пластмассы (Отходы пластика)	20 01 39	-	-	-	-	Накапливаются в сетчатых контейнерах, размещенных на специально оборудованной площадке временного накопления отходов.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
11	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	01 05 06*	1758	1452	1796	1668,67	Накапливается в специальных герметичных емкостях (циркуляционных или накопительных емкостях) системы безамбарного бурения, размещенных на территории буровой площадки.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
12	Строительные отходы	17 01 07	-	-	-	-	Складирование в специально отведенных местах.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
13	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	-	-	-	-	Складирование в специальные контейнера, установленные на площадке с твердым покрытием. Вывоз транспортом на полигон для сортировки.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	Сортировка ТБО на полигоне с последующей передачей по договору со специализированной организацией. Захоронение ТБО на картах полигона

3.4. Объемы образования и удаления отходов на НГДУ «КН» в динамике за последние три года

Таблица 3.4

Год	Объем образуемых отходов, тонн/год	Объем принимаемых отходов, тонн/год	Объем переданных сторонним организациям отходов, тонн/год	Объем обезвреженных отходов, тонн/год	Объем захороненных отходов, тонн/год
2023	10 306,577	0	10 306,577	0	0
2024	29 111,699	0	29 111,699	0	0
2025	18958,086	0	18958,086	0	0

Объемы образования и удаления отходов на НГДУ «КН» (Управление «Актобемунайсервис») месторождение Кенкияк в динамике за последние три года

Год	Объем образуемых отходов, тонн/год	Объем принимаемых отходов, тонн/год	Объем переданных сторонним организациям отходов, тонн/год	Объем обезвреженных отходов, тонн/год	Объем захороненных отходов, тонн/год
2023	2302,74	0	2302,74	0	0
2024	1763,14	0	1763,14	0	0
2025	2032,79	0	2032,79	0	0

В целом по НГДУ «КН» сохраняется незначительная тенденция увеличения объемов образования отходов, связанная с увеличением добычи и переработки. Все образуемые отходы передаются на удаление специализированным предприятиям, согласно заключенным договорам, кроме ТБО.

НГДУ «КН» имеет следующие возможности:

- уменьшение объема отходов, подлежащих захоронению за счет мероприятий по сортировке и передаче отходов на переработку специализированным организациям;
 - проведение исследовательских работ и мероприятий по управлению отходами.
- Угрозами в сфере управления отходами для данного предприятия является:
- аварийные ситуации, приводящие к образованию значительных объемов отхода.

3.6. Приоритетные виды отходов

На основе анализа вида опасности и количества отходов, экономических аспектов и доступности специализированных мощностей по обращению с отходами приоритетными видами отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления является:

- отходы потребления (картон, бумага, отходы полиэтилена, пластиковой тары, твердые бытовые отходы).

4. Цель, задачи и целевые показатели

Цель программы - достижение установленных показателей, направленных на постепенное сокращение образуемых объемов отходов и снижения уровня опасных свойств отходов, а также отходов, подвергаемых удалению, увеличение доли восстановления отходов, снижение негативного воздействия отходов на окружающую среду.

Для достижения вышеуказанной цели поставлены следующие задачи, которые определяют пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами:

- учет и контроль образования отходов;
- отдельный сбор отходов;
- снижения уровня опасных свойств отходов.

Показатели Программы – 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.

Показатели должны быть контролируемыми и проверяемыми, определяться по этапам реализации Программы.

Основными показателями Программы управления отходами на предприятии являются:

Экономический и экологический эффект в результате внедрения запланированных мероприятий по реализации Программы.

Количество использованных (утилизированных, обезвреженных отходов).

Количество удаленных (вывезенных) отходов с территории согласно с нормативно утвержденными объемами образования этих отходов.

Количественные и качественные значения реализации Программы приведены в таблице 4.1, в которой указаны базовые значения показателей, характеризующие текущее состояние управления отходами. Базовые показатели определяются как среднее значение за последние три года.

4.1. Целевые показатели программы на 2027 год

Целевым показателем Программы является сокращение объемов образования отходов. Это предполагает планирование и осуществление мероприятий по уменьшению количества отходов посредством передачи отходов специализированным организациям, использующих технологии по переработке и повторному использованию отходов, а также увеличение доли отходов, которые могут быть использованы как вторсырье.

Целевые показатели представлены в виде количественных (выраженных в числовой форме) или качественных значений (изменения опасных свойств; изменение вида отхода).

Показатели установлены с учетом производственных факторов, экологической эффективности, технической и экономической целесообразности и приведены в таблице 4.1.

Целевые показатели

Таблица 4.1.

№ п.п	Наименование отхода	Базовые показатели (тонн)	Целевые показатели
НГДУ «Кенкиякнефть»			
1	Свинцовые аккумуляторы. (Отработанные аккумуляторные батареи)	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования отработанной аккумуляторной батареи
2	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла)	12	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования отработанного масла
4	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Ветошь обтирочная)	0,5	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования
5	Донные шламы (нефтешлам)	-	Передача по договору со специализированной организацией в объеме образования. Поэтапное снижение образования донного шлама
6	Замазученный грунт	-	Передача по договору со специализированной организацией в объеме образования. Поэтапное снижение образования замазученного грунта
7	Отработанные шины (Использованные шины и другие резиновые отходы)	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования отработанной шины
8	Смешанные металлы (Металлолом (лом черных металлов))	38	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования металлолома

9	Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	5	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования металлических стружек
10	Отходы сварки (Огарки электродов)	2	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования отходов сварки
11	Пластмассы (Отходы пластика)	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно. Поэтапное снижение образования отходов пластика

5. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры

1. Оптимизация системы учета и контроля на всех этапах технологического цикла отходов:

- соблюдение требований действующего Экологического законодательства, направленных на организационно-технические и технологические меры по удалению образующихся отходов;
- паспортизация опасных отходов;
- регулярный учет всех образующихся отходов;
- периодическая инвентаризация образующихся отходов;
- предоставление отчетности по объемам образующихся отходов в Государственные органы Республики Казахстан;
- соблюдение требований по предупреждению аварийных ситуаций, связанных с обращением образующихся отходов, в случае их возникновения – немедленное информирование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- периодический осмотр мест и тары временного хранения отходов.

2. Реализация плана мероприятий по реализации Программы управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2027 г.

5.1. Обоснование лимитов накопления и захоронения отходов

Для обоснования лимитов накопления разработчиком Программы предлагается следующие подходы:

1. В случае, если отход подвергается движению ежемесячно/ежеквартально/, то принят объём накопления - 50 % от средней скорости образования в тонн/год. Например: отработанные масла.

2. В случае, если отход подвергается движению 1-2 раза за полугодие, то принят объём накопления - 100 % от средней скорости образования в тонн/год.

3. Под движением отходов понимается операции с отходами (привоз, складирование, вывоз) с целью передачи их на обработку, обезвреживание, удаление или восстановление специализированному предприятию. Лимиты накопления отходов на период действия Программы представлены в приложении

4. Лимиты захоронения отходов не установлены, так как у НГДУ «КН» нет полигона для захоронения отходов.

Расчеты образования отходов на период эксплуатации НГДУ «Кенкиякнефть»

1. Смешанные коммунальные отходы (ТБО)

Расчет проведен согласно РНД 03.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства.

Средние нормы накопления ТБО на 1 человека в год составляют в кварталах с благоустроенным жилым фондом – 1,06 м³/год (260 кг), удельный вес составляет 0,36 т/м³. Количество рабочих 568 человек.

Таким образом, количество образуемых твёрдо-бытовых отходов составит:

$$M_{к.о.} = 1,06 \cdot 0,36 \cdot 568 = 216,7488 \text{ т/год}$$

2. Промасленная ветошь

Расчет норматива образования произведен согласно методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п).

Обтирочная ветошь будет образовываться при очередном и сезонном техническом обслуживании насосов, компрессоров, текущем ремонте автомобилей.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (M_o , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W):

$$N = M_o + M + W, \text{ т/год,}$$

$$\text{где: } M = 0,12 \cdot M_o, W = 0,15 \cdot M_o$$

Согласно исходным данным количество поступающей ветоши составляет 0,709 т/год.

$$M = 0,12 \times 0,709 = 0,08508 \text{ т/год}$$

$$W = 0,15 \times 0,709 = 0,10635 \text{ т/год}$$

$$N = 0,709 + 0,08508 + 0,10635 = 0,90043 \text{ т/год}$$

Предполагаемое количество промасленной ветоши – **0,90043 т/год.**

3. Огарки сварочных электродов (Отходы сварки)

Расчет нормативов образования произведен согласно методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п.

Норма образования отхода составляет:

$$N = \text{Мост} \times a, \text{ т/год}$$

где: Мост - фактический расход электродов, т/год;

а - остаток электрода, а = 0.015 от массы электрода.

$$N = 120 \times 0,015 = 1,8 \text{ т/год}$$

Предполагаемое количество огарков сварочных электродов составит **1,8 т/год**.

4. Металлолом

Металлолом образуется от очистки территории ранее пробуренных скважин и в процессе проведения ремонтных работ (от б/у запчастей оборудования, фланцы, задвижки, гайки, шпильки, трубы и т.д.).

Объем образования согласно исходных данных предприятия составит **100 т/год**. Расчет образования металлолома выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

5. Опилки и стружка черных металлов

Расчет образования стружки металлической проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Норма образования стружки составляет:

$$N = M \cdot \alpha, \text{ т/год}$$

где - расход черного металла при металлообработке, т/год; - коэффициент образования стружки при металлообработке, = 0,04. По данным предприятия на обработку ежегодно поступает 125 т металла на разных участках.

Расчет образования стружки металлической:

$$N = 125 \text{ т.} \cdot 0,04 = 5,0 \text{ т/год.}$$

6. Отработанные масло

Норма образования отработанного компрессорного масла рассчитывается исходя из объема масла (V), заливаемого в картеры компрессоров (с учетом плотности масла (ρ)), и периодичности (n) его замены в году, $M = V \cdot \rho \cdot n$.

По исходным данным объем масла-10 т

Плотность-0,9 т/м³

Периодичность замены масла -3 раза/год

$$M = 10 \cdot 0,9 \cdot 3 = 27 \text{ т/год.}$$

Объем образующихся отходов составит **27 т/год**.

7. Отработанные аккумуляторные батареи

Предполагаемый объем образования отработанных аккумуляторных батарей (аккумуляторы марки - 6СТ 190А используемые для зарядки сварочного агрегата и дизельной электростанции) согласно исходных данных предприятия составит **0,735 т/год**. Расчет образования отработанных аккумуляторных батареи выполнен по фактическим данным за

предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

8. Донные шламы (нефтешлам)

Предполагаемый объем образования донных шламов (нефтешлама) составляет **4892,2 т/год**. Расчет выполнен на основании исходных данных предприятия и фактических объемов образования за последние три года поскольку в настоящее время отсутствует утвержденная методика расчета для данного вида отходов.

9. Замазученный грунт

Предполагаемый объем образования замазученного грунта согласно исходных данных предприятия составит **12184,35 т/год**. Расчет выполнен на основании исходных данных предприятия и фактических объемов образования за последние три года поскольку в настоящее время отсутствует утвержденная методика расчета для данного вида отходов.

10. Использованные шины и другие резиновые отходы

Предполагаемый объем образования использованных шин и других резиновых отходов согласно исходных данных предприятия составит **0,86 т/год**. Расчет образования использованных шин и других резиновых отходов выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

11. Отходы пластика

Предполагаемый объем образования отходов пластика согласно исходных данных предприятия составит **1 т/год**. Расчет образования отходов пластика выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

12. Строительные отходы

Предполагаемый объем образования строительных отходов согласно исходных данных предприятия составит **50 т/год**. Расчет образования отходов пластика выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

Расчеты образования отходов на период эксплуатации НГДУ «Кенкиякнефть» (Управление «Актобемунайсервис») месторождение Кенкияк

13. Смешанные коммунальные отходы (ТБО)

Расчет проведен согласно РНД 03.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства.

Средние нормы накопления ТБО на 1 человека в год составляют в кварталах с

благоустроенным жилым фондом – 1,06 м³/год (260 кг), удельный вес составляет 0,36 т/м³
Количество рабочих 250 человек.

Таким образом, количество образуемых твёрдо-бытовых отходов составит:

$$M_{\text{к.о.}} = 1,06 \times 0,36 \times 250 = 95,4 \text{ т/год}$$

14. Промасленная ветошь

Расчет норматива образования произведен согласно методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п).

Обтирочная ветошь будет образовываться при очередном и сезонном техническом обслуживании насосов, компрессоров, текущем ремонте автомобилей.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (M_o , т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W):

$$N = M_o + M + W, \text{ т/год},$$

$$\text{где: } M = 0,12 \times M_o, W = 0,15 \times M_o$$

Согласно исходным данным количество поступающей ветоши составляет 0,7874 т/год.

$$M = 0,12 \times 0,7874 = 0,09449 \text{ т/год}$$

$$W = 0,15 \times 0,7874 = 0,11811 \text{ т/год}$$

$$N = 0,7874 + 0,09449 + 0,11811 = 1,00000 \text{ т/год}$$

Предполагаемое количество промасленной ветоши – **1,0 т/год.**

15. Огарки сварочных электродов (Отходы сварки)

Расчет нормативов образования произведен согласно методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п.

Норма образования отхода составляет:

$$N = \text{Мост} \times a, \text{ т/год}$$

где: Мост — фактический расход электродов, 33,33 т/год;

a — остаток электрода, $a = 0,015$ от массы электрода.

$$N = 33,33 \times 0,015 = 0,5 \text{ т/год}$$

Предполагаемое количество огарков сварочных электродов составит **0,5 т/год.**

16. Металлолом

Металлолом образуется от очистки территории ранее пробуренных скважин и в процессе проведения ремонтных работ (от б/у запчастей оборудования, фланцы, задвижки, гайки, шпильки, трубы и т.д.).

Объем образования согласно исходных данных предприятия составит **60 т/год.**

Расчет образования металлолома выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

17. Опилки и стружка черных металлов

Расчет образования стружки металлической проводится по Приложению №16 к приказу Министра ООС РК № 100-п от 18.04.2008г. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Норма образования стружки составляет:

$$N = M \cdot \alpha, \text{ т/год}$$

где - расход черного металла при металлообработке, т/год; - коэффициент образования стружки при металлообработке, = 0,04. По данным предприятия на обработку ежегодно поступает 30 т металла на разных участках.

Расчет образования стружки металлической:

$$N = 30 \text{ т.} \cdot 0,04 = \mathbf{1,2 \text{ т/год.}}$$

18. Отработанные масло

Норма образования отработанного компрессорного масла рассчитывается исходя из объема масла (V), заливаемого в картеры компрессоров (с учетом плотности масла (ρ)), и периодичности (n) его замены в году, $M = V \cdot \rho \cdot n$.

По исходным данным объем масла-20 т

Плотность-0,9 т/м³

Периодичность замены масла -3 раза/год

$$M = 20 \cdot 0,9 \cdot 3 = 54 \text{ т/год.}$$

Объем образующихся отходов составит **54 т/год.**

19. Отработанные аккумуляторные батареи

Предполагаемый объем образования отработанных аккумуляторных батарей (аккумуляторы марки - 6СТ 190А используемые для зарядки сварочного агрегата и дизельной электростанции) согласно исходных данных предприятия составит **1,0 т/год.** Расчет образования отработанных аккумуляторных батарей выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

20. Нефтедержавщие буровые отходы (шлам) и буровой раствор

Предполагаемый объем образования донных шламов (нефтешлама) составляет **500,0 т/год.** Расчёт выполнен на основании исходных данных предприятия и фактических объемов образования за последние три года поскольку в настоящее время отсутствует утверждённая методика расчета для данного вида отходов.

21. Замазученный грунт

Предполагаемый объем образования замазученного грунта согласно исходных данных предприятия составит **600,0 т/год**. Расчёт выполнен на основании исходных данных предприятия и фактических объемов образования за последние три года поскольку в настоящее время отсутствует утверждённая методика расчета для данного вида отходов.

22. Использованные шины и другие резиновые отходы

Предполагаемый объем образования использованных шин и других резиновых отходов согласно исходных данных предприятия составит **8,0 т/год**. Расчет образования использованных шин и других резиновых отходов выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

23. Отходы пластика

Предполагаемый объем образования отходов пластика согласно исходных данных предприятия составит **1 т/год**. Расчет образования отходов пластика выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

24. Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества

Предполагаемый объем образования строительных отходов согласно исходных данных предприятия составит **5000,0 т/год**. Расчет образования отходов пластика выполнен по фактическим данным за предыдущие года, в связи с отсутствием методики расчета на данный вид отхода.

6. Необходимые ресурсы и источники их финансирования

Для реализации Программы управления отходами НГДУ «КН» содержит необходимые экономические, материально-технические и трудовые ресурсы. Предприятие планирует финансирование мероприятий из собственных средств.

7. План мероприятий по реализации Программы

План мероприятий является составной частью Программы и содержит совокупность действий/мероприятий, направленных на полное достижение цели и задач Программы, с указанием показателей результатов по мероприятиям (ожидаемые мероприятия), с определением сроков, исполнителей, формы завершения, необходимых затрат на реализацию программы и источников финансирования.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами НГДУ «КН» АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2027 г. представлен в таблице 7.1.

Данный план включает организационные, экономические, научно-технические и другие мероприятия, результат реализации которых приведет к сокращению роста объемов образуемых отходов, постепенному сокращению захоронения отходов и уменьшению негативного влияния отходов на окружающую среду и здоровье людей.

Разработчик Программы считает, что запланированными мероприятиями будет достигнуты поставленные цели и задачи. Мероприятия запланированы с учетом приоритетными видов отходов исходя из существующих технических и финансовых возможностей.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами НГДУ «КН» на 2027г.

Таблица 7.1.

№ п/п	Мероприятия	Ожидаемый результат (качественный/ количественный)	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Срок исполнения	Предполагаемые расходы (тенге)	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Организация сбора отходов. Контроль за движением отходов с момента их образования до момента передачи специализированным предприятиям.	Оптимизация и упорядочение системы сбора и временного хранения отходов. Ведение отчетности и учета образующихся отходов.	Организация системы сбора, временного хранения и контроля отходов производства и потребления.	НГДУ «КН»	2026 г.	Не требуются	Не требуются
2	Организация системы раздельного сбора твердо- бытовых отходов. Установка контейнеров для раздельного сбора пластиковых бутылок. Установка сетчатых контейнеров для макулатуры (картон, бумага) и других видов отходов	Снижение объема захоронения неотсортированных отходов на полигоне ТБО	Сокращение объемов захораниваемых ТБО.	НГДУ «КН»	2026 г.	Контейнер пластиковых бутылок 3 шт *60 000 тенге =180 000 тенге Контейнер для ТБО 3 шт*60 000 тенге =180 000 тенге/год	Собственные средства
	.					тенге =180 000 тенге/год	

Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

3.	Оборудование мест сбора и хранения отходов.	Оборудование мест временного накопления отходов	Оборудование мест временного накопления отходов производства и потребления контейнерами, инвентарем для сбора отходов	НГДУ «КН»	2026 г.	100 000	Собственные средства
4	Для предотвращения загрязнения почвы и подземных вод на месторождениях предусматриваются мероприятия (своевременное проведение ревизии запорной арматуры, слежение за фланцевыми соединениями, своевременная замена оборудования и.т.д.)	Снижение объемов образования отходов	Минимизация отходов нефтепродуктов	НГДУ «КН» месторождение «Кенкиякнефть»	2026 г.	5 000 000	Собственные средства
5	Герметизация технологических процессов сбора, подготовки и транспорта нефти, газа и пластовой воды, непрерывный контроль процесса добычи, при аварийных случаях немедленная замена нефтепроводов и газопроводов выкидных линий.	Снижение объемов образования отходов	Минимизация отходов нефтепродуктов	НГДУ «КН» месторождение «Кенкиякнефть»	2026г.	1 000 000	Собственные средства
	ИТОГО:					6 460 000	

8. Список используемых нормативных документов

При разработке Программы использовались следующие нормативные документы:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.
2. Правила разработки программы управления отходами, утвержденные приказом и.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318.
3. Классификатор отходов, утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
4. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206.
5. РНД оз.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объёмов образования и размещения отходов производства.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1



16004760



ЛИЦЕНЗИЯ

15.03.2016 года

01821P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭкоАудит"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, УЛИЦА ТАХА ХУСЕЙНА, дом № 9, кабинет 305., БИН: 150340025075

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

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

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензiar

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

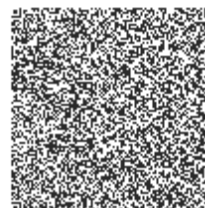
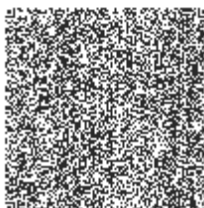
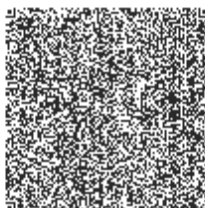
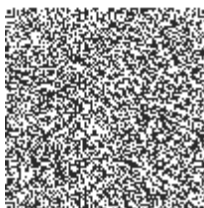
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи **11.12.2015**

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана



Приложение 2

Состав отходов

№ п.п	Наименование отхода	Состав отхода, концентрация, мг/кг, (%)
1	Свинцовые аккумуляторы. (Отработанные аккумуляторные батареи)	Текстолит -400000, сульфат свинца (II) - 50000, свинец -550000
2	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (Отработанные масла)	Нефтепродукты (минеральное масло) -969000, взвешенные вещества (механические примеси) -86600, вода -10500, железо -417, никель -3,7, свинец - 16,6
3	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Ветошь обтирочная)	Ткань-707000, нефтепродукты-293000
4	Донные шламы (нефтешлам)	Плотный остаток (ил очистных сооружений), взвешенные вещества, железо, нефтепродукты, вода
5	Замазученный грунт	Нефтепродукты (в пересчёте на C10–C40) - 25 000, механические примеси (песок, глина и др.)
6	Отработанные шины (Использованные шины и другие резиновые отходы)	Сталь углеродистая-40000, синтетический каучук-960000
7	Смешанные металлы (Металлолом (лом черных металлов)); Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка); Отходы сварки (Огарки электродов)	Сталь (сплав железа, хрома и марганца), железо-300000, железо-700000
8	Пластмассы (Отходы пластика)	Полимеры-1000000
9	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не	Остатки отработанных масел - 10 000–200 000 мг/кг (1–20 %), механические примеси (металл, сажа) - 1 000–5 000 мг/кг.

	определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (масляные, воздушные и водяные фильтры)	
10	Строительные отходы	Бетон, кирпич, строительный раствор, пластик, полиэтилен
11	Смешанные коммунальные отходы (Твердые бытовые отходы (ТБО))	Пищевые отходы-178000, целлюлоза-397000,полиэтилен-245000,железные изделия-3000,стекло-4000,алюминиевые изделия-7000,ткань-6000,твердый остаток (смет)-160000

Приложение 3

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» (НГДУ «КН»)- I категория

Лимиты накопления отходов на 2027 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год	Объем передачи отходов специализированным организациям	Срок складирования	Объект накопления (цех)	Наименование специализированной организации куда планируется передать отход
1	2	3	4	5	6	7
Всего		17480,59423	17480,59423			
Опасные отходы						Подрядная организация на тендерной основе, имеющая лицензию на проведение операций по восстановлению или удалению отходов.
Отработанные масла	0	27,0	27,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭиЭ ПРЦЭО ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4	
Донные шламы (нефтешлам)	0	4892,2	4892,2	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН	
Замазученный грунт		12184,35	12184,35	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН	
Отработанные аккумуляторные батареи	0	0,735	0,735	не более 6 месяцев	ПРЦЭО	
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	0	0,90043	0,90043	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН, ЦПТВ	

Не опасные отходы					
Отработанные использованные шины и другие резиновые отходы	0	0,86	0,86	не более 6 месяцев	ПРЦЭО
Отходы пластика	0	1,0	1,0	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН, ЦПТВ, ХАЛ, ПРЦЭиЭ, ПРЦЭО, УТВГС, ЦАПийТ,
Металлолом (лом черных металлов),	0	100,0	100,0	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН, ЦПТВ, ПРЦЭиЭ, ПРЦЭО
Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	0	5,0	5,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭО
Огарки сварочных электродов	0	1,8	1,8	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН, ЦПТВ, ПРЦЭиЭ, ПРЦЭО, УТВГС
Строительные отходы	0	50,0	50,0	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН
Смешанные коммунальные отходы	0	216,7488	216,7488	не более 6 месяцев	ЦДНН№1,2, ЦДНГ№3,4, ЦППН, ЦПТВ, ХАЛ, ПРЦЭиЭ, ПРЦЭО, УТВГС, ЦАПийТ

**Нефтегазодобывающее управление НГДУ «КН» (Управление «Актобемунайсервис») месторождение Кенкияк
- I категория Лимиты накопления отходов на 2027 год**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год	Объем передачи отходов специализированным организациям	Срок складирования	Объект накопления (цех)	Наименование специализированной организации куда планируется передать отход
1	2	3	4	5	6	7
Всего		6322,1	6322,1			
Опасные отходы						
Отработанные масла	0	54,0	54,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ	Подрядная организация на тендерной основе,
Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор	0	500,0	500,0	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС	
Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные	0	5000,0	5000,0	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС	

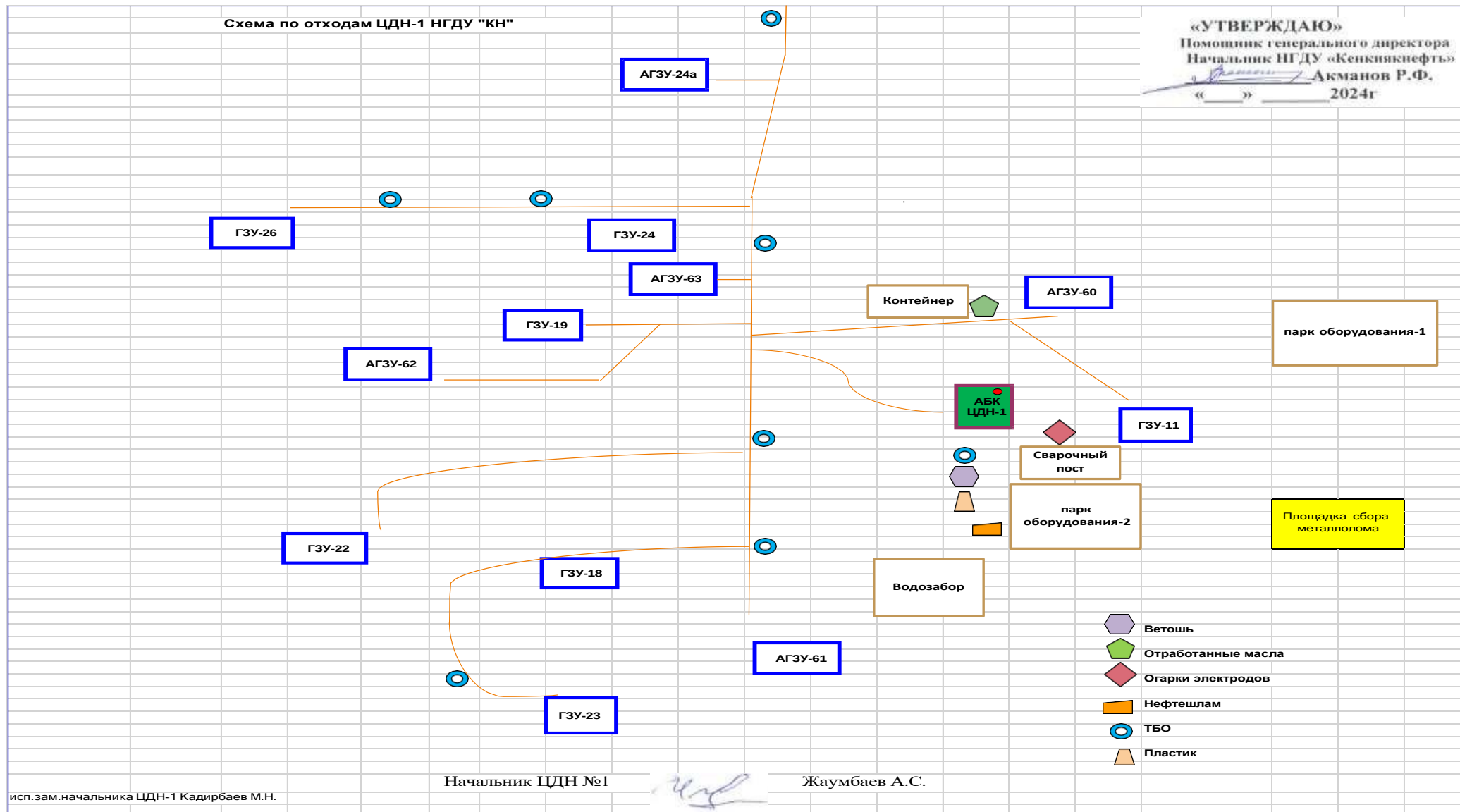
Программа управления отходами НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз»

вещества					
Замазученный грунт		600,0	600,0	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС, ПРЦЭО ЭиЭ
Отработанные аккумуляторные батареи	0	1,0	1,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	0	1,0	1,0	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС, ПРЦЭО ЭиЭ
Не опасные отходы					
Отработанные использованные шины и другие резиновые отходы	0	8,0	8,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ
Отходы пластика	0	1,0	1,0	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС, ПРЦЭО ЭиЭ, ЦГП, УАП
Металлолом (лом черных металлов),	0	60,0	60,0	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ
Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	0	1,2	1,2	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ
Огарки сварочных электродов	0	0,5	0,5	не более 6 месяцев	ПРЦЭО ЭиЭ
Смешанные коммунальные отходы	0	95,4	95,4	не более 6 месяцев	ЦКРС, ЦОС, ПРЦЭО ЭиЭ, ЦГП, УАП

имеющая лицензию на проведение операций по восстановлению или удалению отходов.

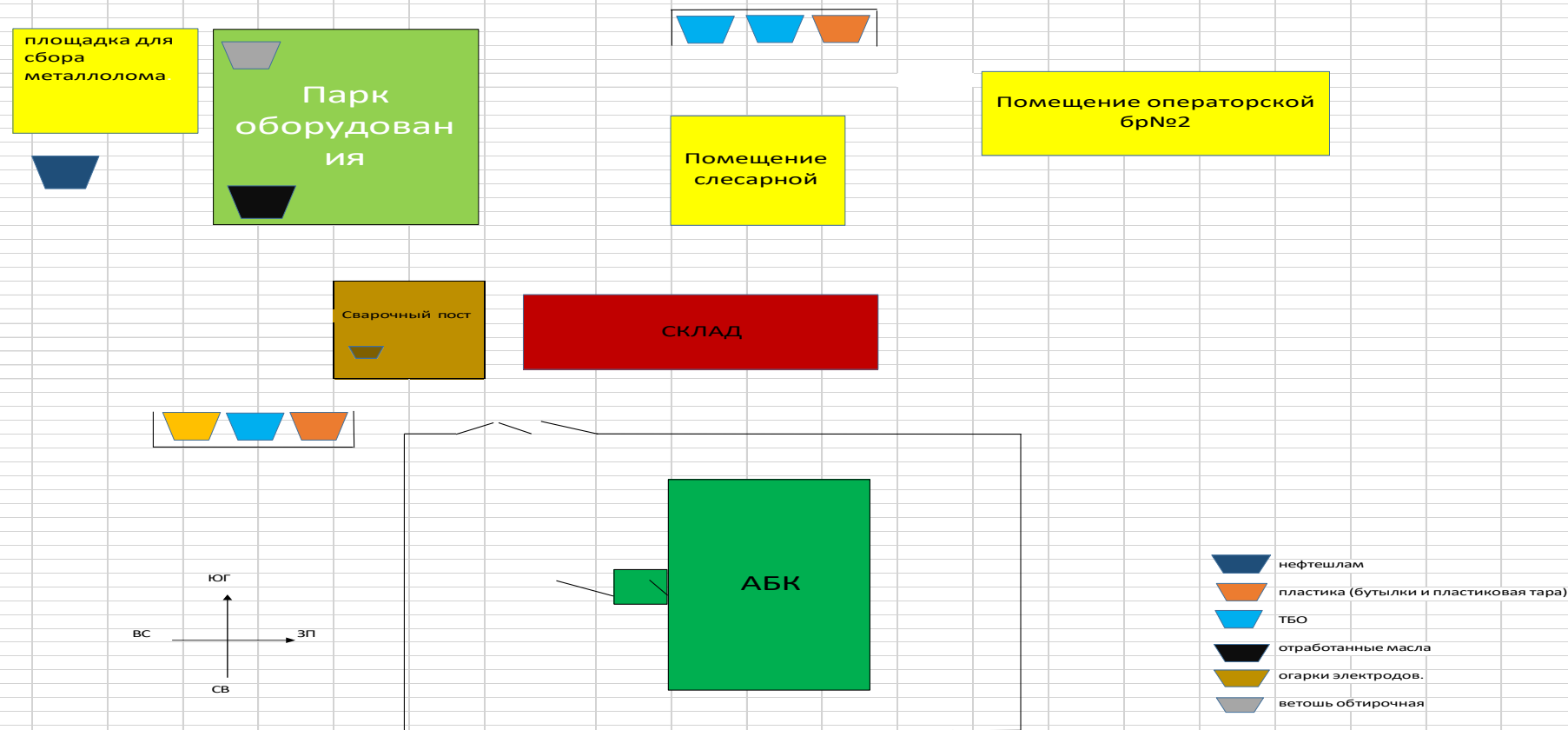
Приложение 5

Утверждённая схема предприятия с нанесёнными на неё точками размещения площадок сбора отходов, площадок временного хранения отходов с учётом всех технологических подразделений предприятия с описанием этапов обращения с отходами с момента образования, сроки их хранения и конечного решения вопросов утилизации, переработки, размещения



Утверждаю:
Помощник Генерального директора АО
Начальник НГДУ "КН"
А. Акманов Акманов Р.Ф.
2024г

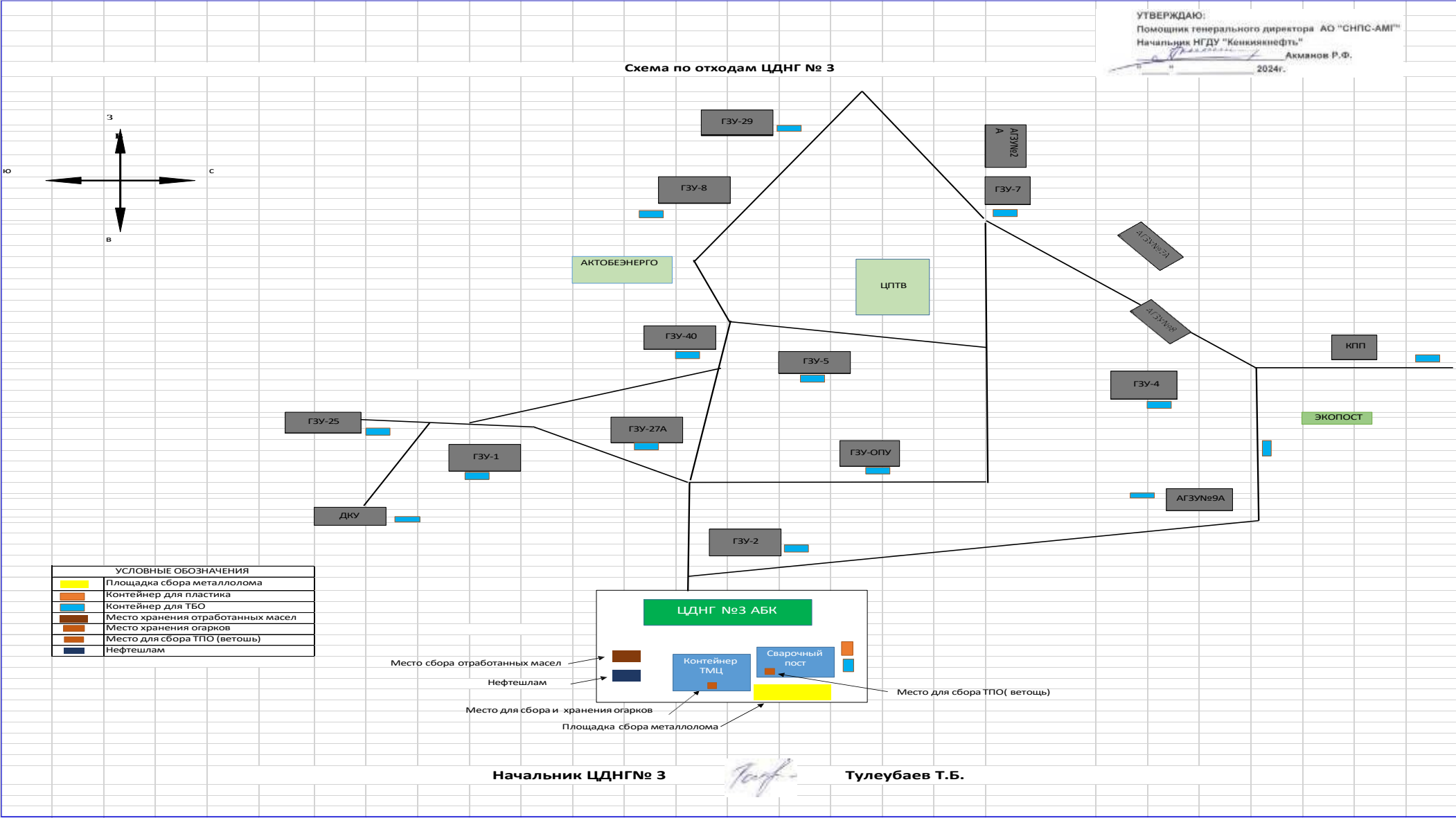
ЦДН№2 Схема месторасположения мест сбора ТБО и ПО



Начальник ЦДН№2;

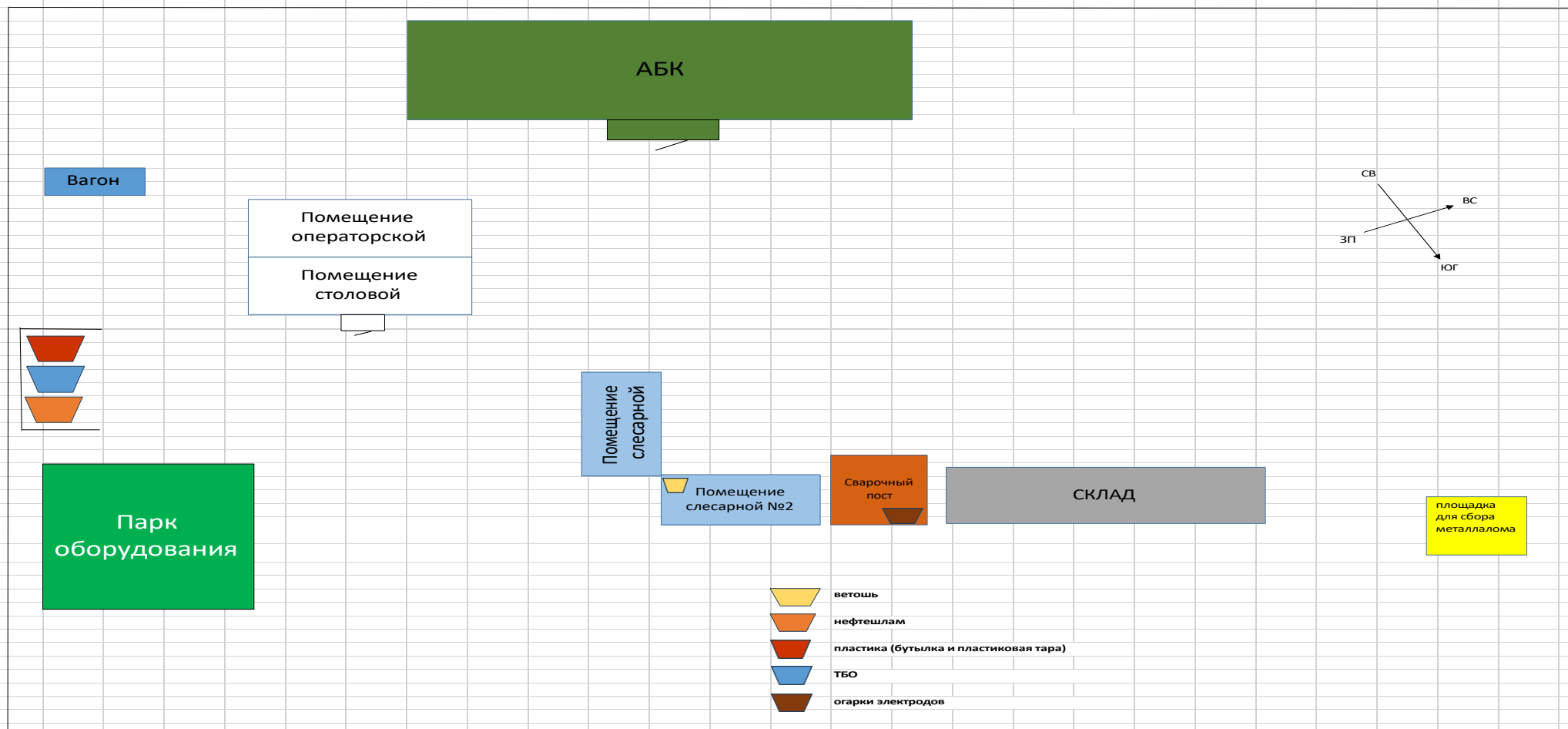
С. Рахметжанов

Рахметжанов Н.Б.



ЦДНГ №4 Схема месторасположения мест сбора ТБО и ПО

«УТВЕРЖДАЮ»
Помощник генерального директора
Начальник НГДУ «Кенкиякнефть»
Акманов Р.Ф.
« » 2024г



Начальник ЦДНГ №4

[Signature]

Сатыбалдин Н.Н.

«УТВЕРЖДАЮ»

Помощник генерального директора

Начальник НГДУ «Кенкиякнефть»

Акманов Р.Ф.

« » 2024г

Схема расположение контейнеров по ЦППН НГДУ "КН"

Площадка сбора
металлолома

Дренажная
насосная

АБК

Нефтешлам

Место
отходов
ветошей

СБОР ТБО

УПВ

Помещение фильтров подготовки
подтоварной воды и насосная

Электро
распределитель
ная

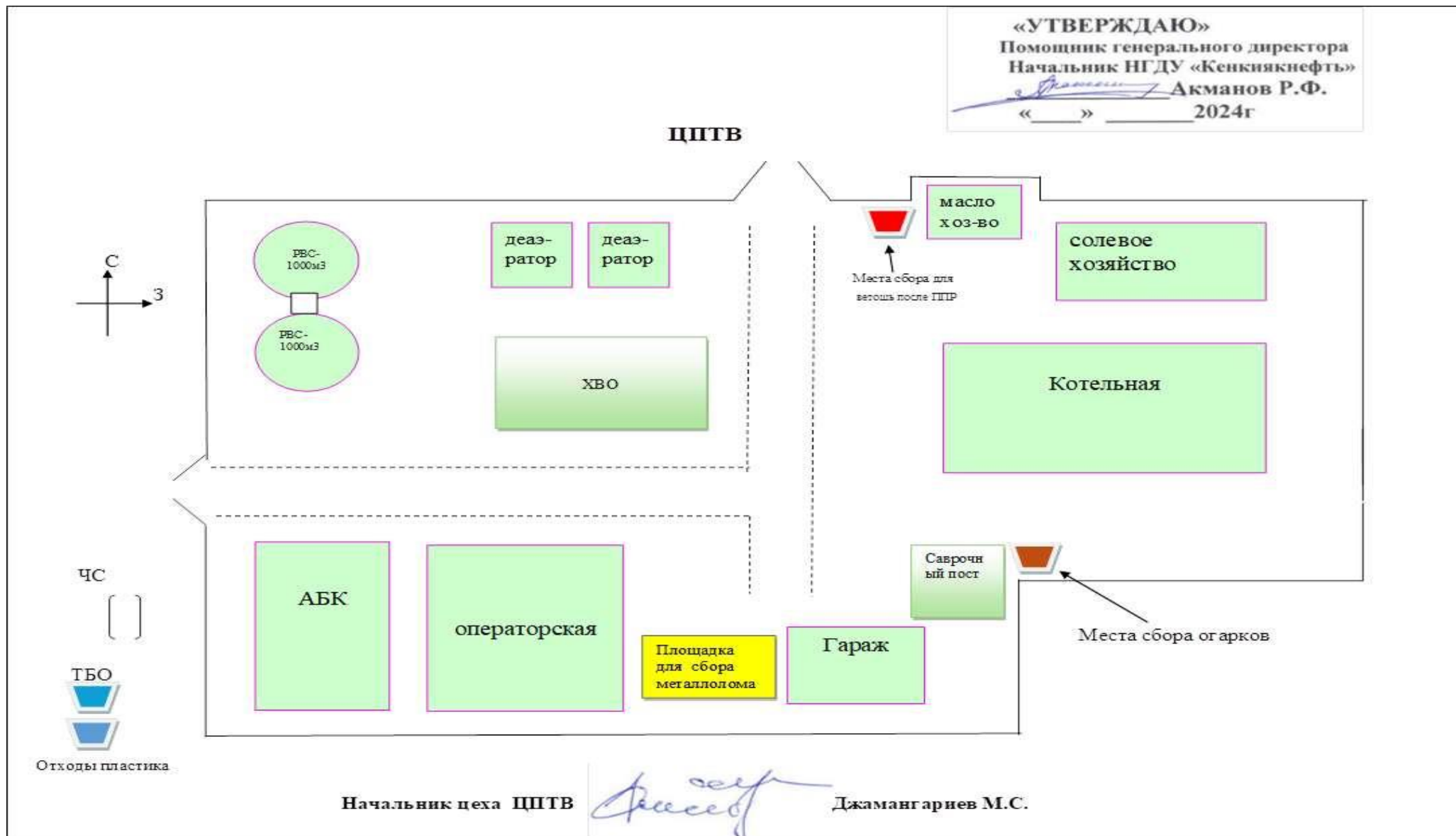
СБОР
ТБО

Сварочный пост.
Огарки сварочных
электродов.

Пластик

Начальник ЦППН НГДУ "КН":

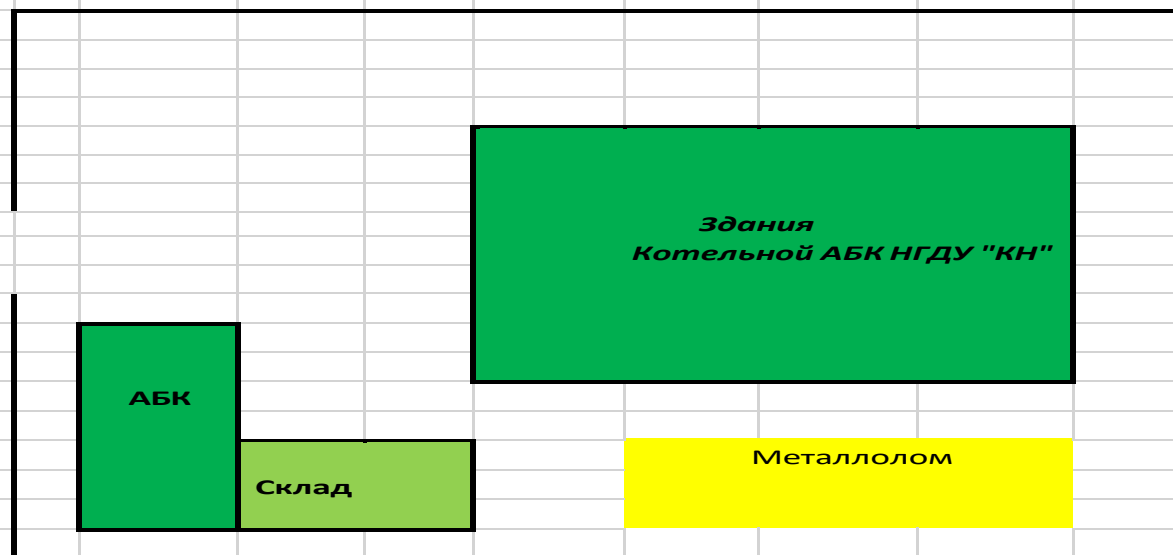
Калиев М.М.



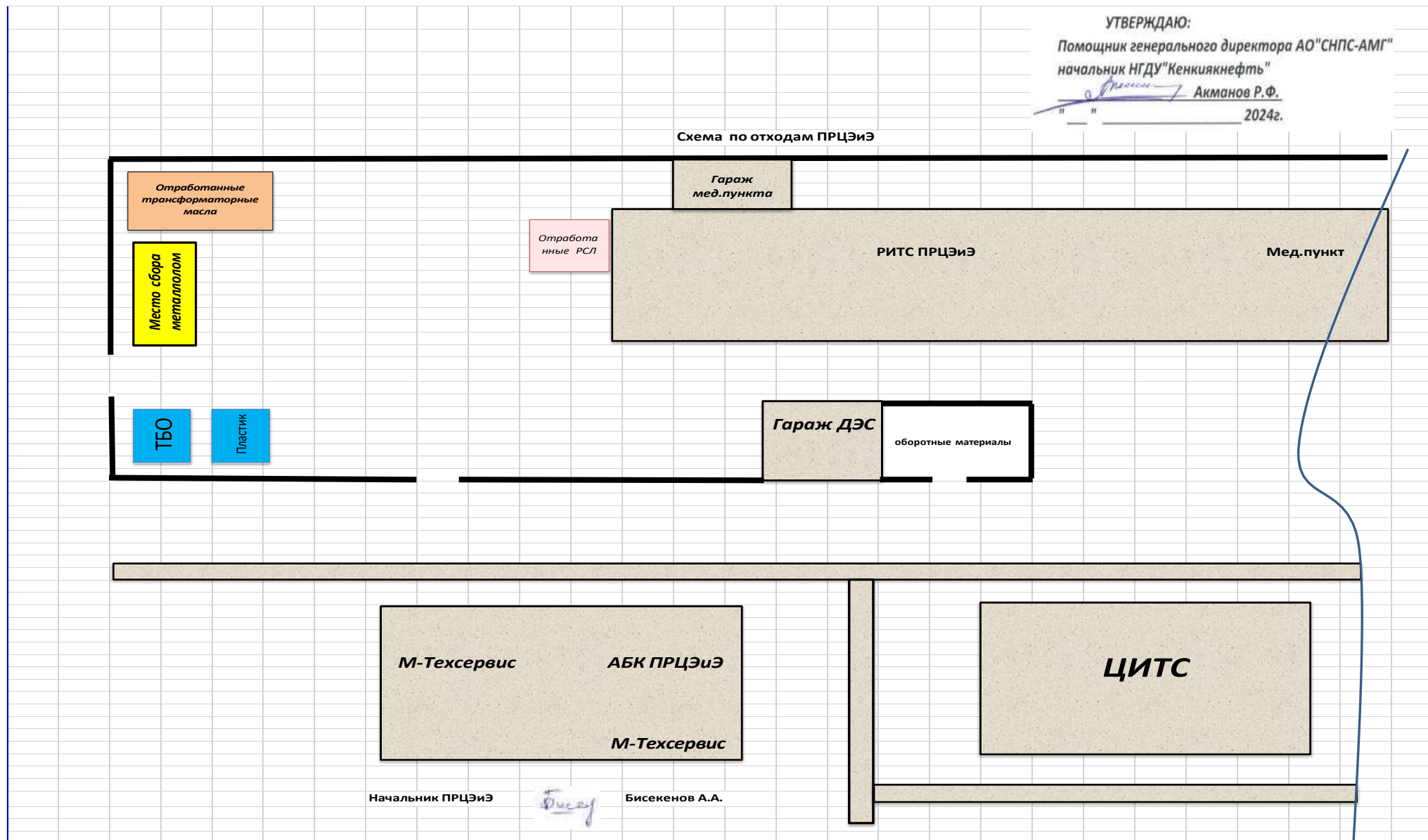
УТВЕРЖДАЮ:
Помощник генерального директора
начальник НГДУ «Кенкиякнефть»
Акманов Р.Ф.
2024г.

Схема расположения ТБО на территории Котельной АБК НГДУ "КН" УТВГС

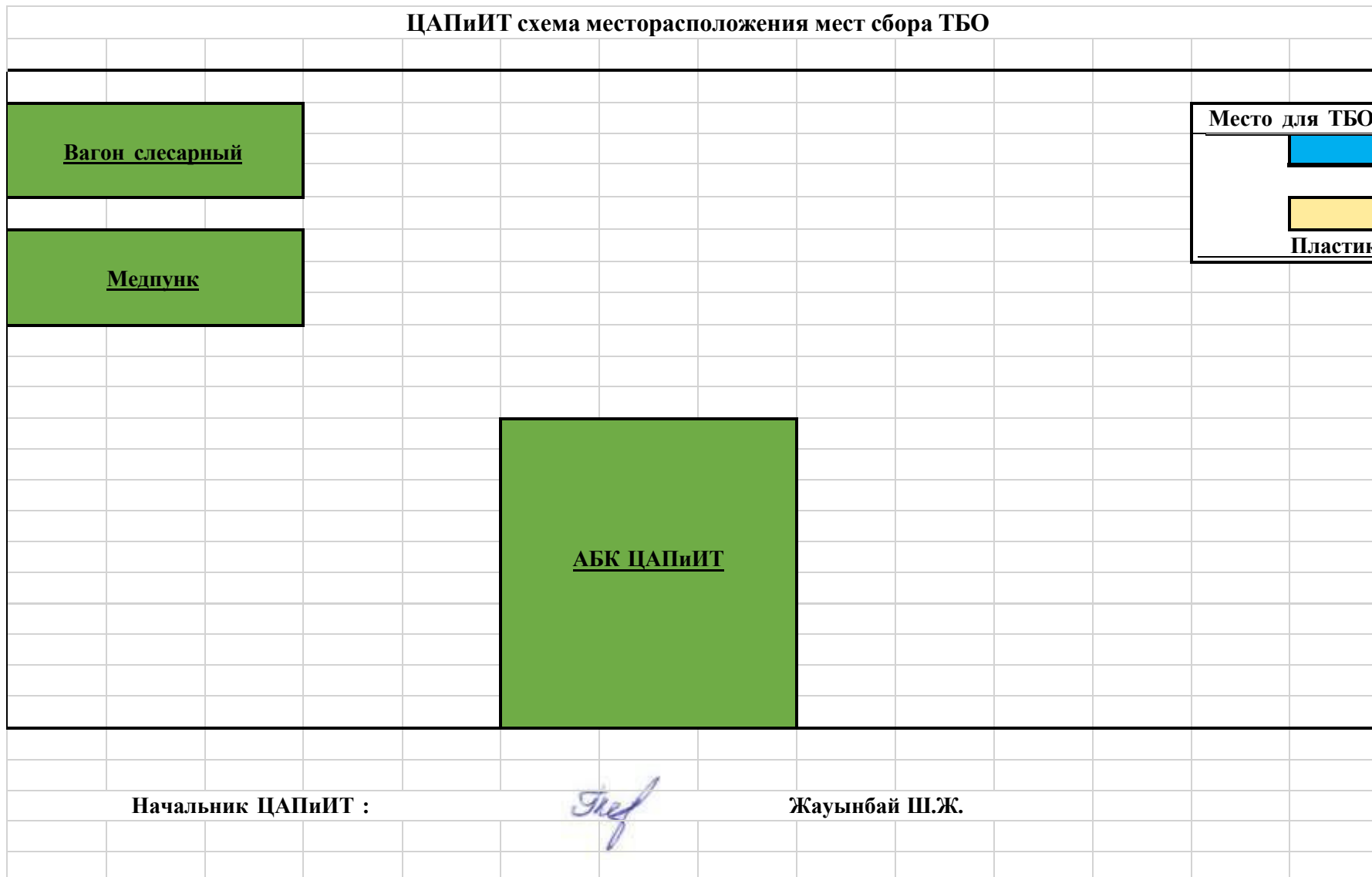
Ветошь
ТБО
Пластик



Начальник УТВГС:  Бибитов С.А.

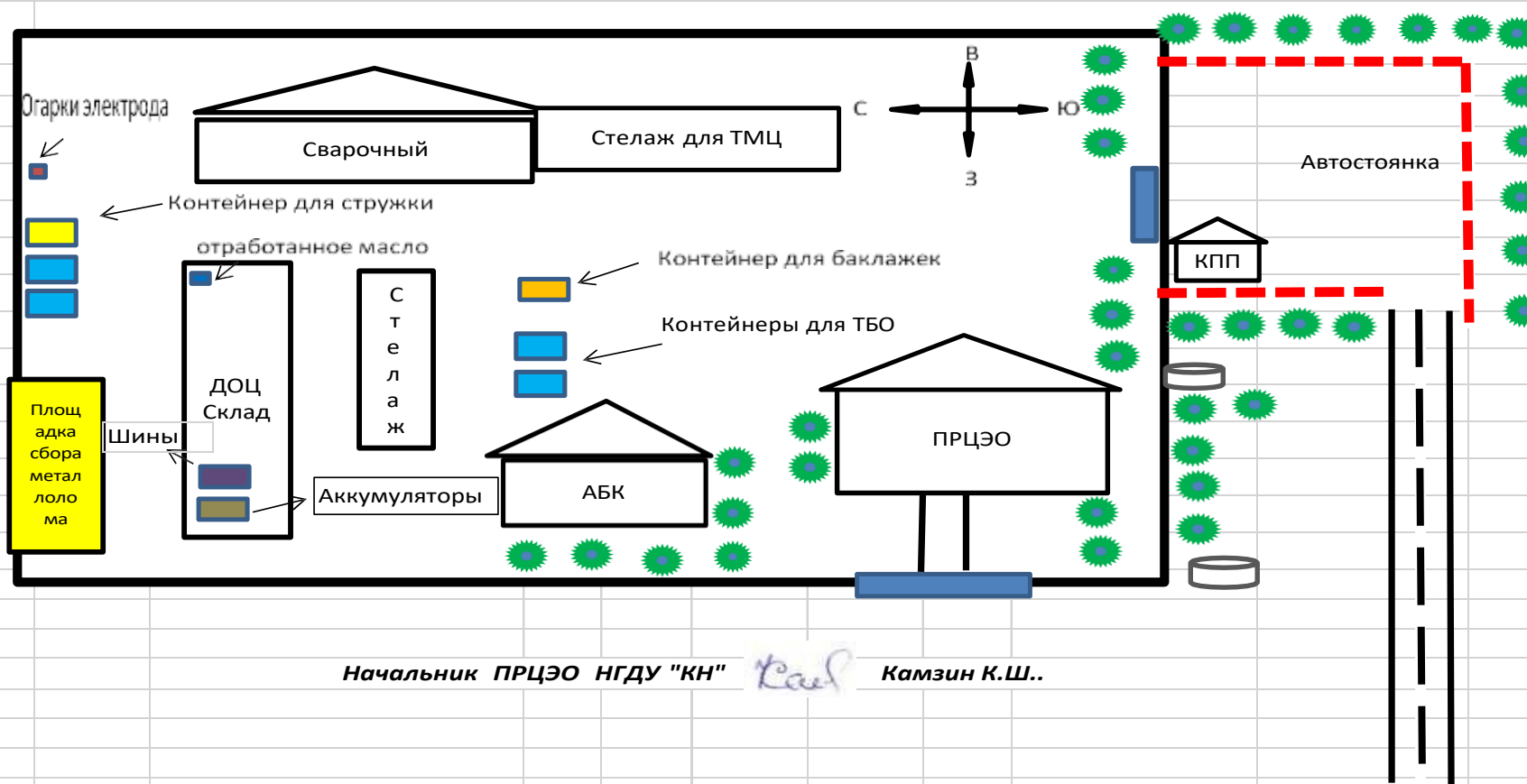


ЦАПиИТ схема месторасположения мест сбора ТБО



УТВЕРЖДАЮ:
Помощник генерального директора АО «СНПС-АМГ»
начальник НГДУ «Кенкиякнефть»
Акманов Р.Ф.
" " " 2024г.

СХЕМА
Территория ПРЦЭО НГДУ «Кенкиякнефть»



Этапы обращения с отходами НГДУ «Кенкиякнефть» и НГДУ «КН» (Управление «Актобемунайсервис») месторождение Кенкияк

№	Вид отхода	Классификация	Сбор	Срок хранения отходов	Транспортирование	Конечная решения вопросов утилизации, переработки и размещения
	1	2	3	4	5	6
1	Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи)	16 06 01*	Временное складирование в производственных помещениях в специально оборудованных металлических контейнерах. Вывоз транспортом подрядчика.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
2	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	13 02 04*	В герметичных металлических бочках на складе временного хранения с твердым покрытием. Сдача в УПТО и КО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
3	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (ветошь обтирочная)	15 02 02*	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
4	Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	На специально оборудованных картах с последующим вывозом транспортом подрядчика.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
5	Замазученный грунт	17 05 03*	Металлические герметичные емкости, предназначенные для временного накопления отходов в виде замазученного грунта	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
6	(Отработанные шины) использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Складирование на специальной площадке с твердым покрытием, далее временное накопление на базе УПТОиКО.	не более 6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
7	Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Специально отведенное огражденное		Транспортируются специальным автотранспортом по	По договору передается с мест образования в распоряжение лица,

			временное место хранения , далее временное накопление на базе УПТОиКО.	6 мес.	договору со спец предприятием	осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
8	Опилки и стружка черных металлов (Металлическая стружка)	12 01 01	Временное складирование в контейнерах	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
9	Отходы сварки (Огарки электродов)	12 01 13	Временное складирование в контейнерах	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
10	Пластмассы (Отходы пластика)	20 01 39	В контейнере на специальной площадке с твердым покрытием	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
11	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (масляные, воздушные и водяные фильтры)	15 02 02*	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
12	Строительные отходы	17 01 07	Складирование в специально отведенных местах.	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
13	Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Складирование в специальные контейнера, установленные на площадке с твердым покрытием. Вывоз транспортом на полигон для сортировки.	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	Сортировка ТБО на полигоне с последующей передачей по договору со специализированной организацией. Захоронение ТБО на картах полигона

14	Нефте содержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор	01 05 05*	Осуществляется в специальных герметичных емкостях (шламовых контейнерах) системы безамбарного бурения, установленных на площадке буровой установки.	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов
15	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	01 05 06*	Накапливается в специальных герметичных емкостях (циркуляционных или накопительных емкостях) системы безамбарного бурения, размещенных на территории буровой площадки.	6 мес.	Транспортируются специальным автотранспортом по договору со спец предприятием	По договору передается с мест образования в распоряжение лица, осуществляющего на основании лицензии операции по восстановлению или удалению отходов