



ТОО «Казakhstanско-Китайский Трубопровод»

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ (ПУО)
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА
«КЕНКИЯК-КУМКОЛЬ»
НА 2022-2027 г.г.**



РАЗРАБОТЧИК:

ТОО «ENVIRS Consulting»

Генеральный Директор

Глазунов А. В.

«___» _____ 2022 г.



Алматы, 2022 г.



РЕЗЮМЕ

Наименование объекта	Магистральный нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»
Наименование разработки	Программа управления отходами (ПУО) для объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» на 2022-2027 г.г.
Инвестор (Заказчик)	ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
Адрес заказчика проекта	050008, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Абая 109 В
Основные технологические процессы	– безопасная транспортировка нефти, в том числе с использованием средств очистки и диагностики; – учет количества и качества перекачиваемой нефти; – регулирование давления нефти; – прием нефти в резервуар - сборник при высоком перепаде давления в магистральный нефтепровод и ее обратная закачка в нефтепровод.
Нормативные ссылки в Программе (законодательные акты и нормативно-технические документы)	– Экологический кодекс РК № 400-VI от 02.01.2021 г.; – Правила разработки программы управления отходами, утвержденные Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318; – Классификатор отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314; – Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020; – Правила разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами, утвержденные Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261.
Основная задача ПУО	Снижение объемов образования отходов производства и потребления путем применения различных методов переработки, повторного использования отходов на собственном предприятии, передачи отходов заинтересованным организациям в их использовании либо утилизации согласно заключенным договорам
Наличие собственных полигонов	На балансе филиала не имеется собственных полигонов
Наличие собственных площадок накопления отходов	10 площадок для временного накопления отходов. Образующиеся отходы на предприятии вывозятся по мере образования, согласно Договорам подрядными организациями.
Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 08.09.2021 г., выданного Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан для ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» определена категория объекта: II.



ПОНЯТИЯ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI:

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 (См.317);

Под владельцем отходов понимается образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы (См.318);

Образователем отходов признается любое лицо, в процессе осуществления деятельности которого образуются отходы (первичный образователь отходов), или любое лицо, осуществляющее обработку, смешивание или иные операции, приводящие к изменению свойств таких отходов или их состава (вторичный образователь отходов) (См.317);

Управление отходами – операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления (См. 319);

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 статьи 320 ЭК РК № 400-VI от 02.01.2021 г., осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления (См. 320);

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. Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора. Лица, осуществляющие операции по сбору отходов, обязаны обеспечить отдельный сбор отходов. Запрещается смешивание отходов, подвергнутых отдельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами (См. 321);

Под транспортировкой отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления (См. 322);

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 (См. 323, п.1);

Под утилизацией отходов понимается процесс использования отходов в иных, помимо переработки, целях, в том числе в качестве вторичного энергетического ресурса для извлечения тепловой или электрической энергии, производства различных видов топлива, а также в качестве вторичного материального ресурса для целей строительства, заполнения (закладки, засыпки) выработанных пространств (пустот) в земле или недрах или в инженерных целях при создании или изменении ландшафтов (См. 323, п.4);

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) (См. 325, п.1);

Захоронение отходов – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия (См. 325, п.2);

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 (Ст. 325, п.3);

Принцип иерархии – образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан: 1) предотвращение образования отходов; 2) подготовка отходов к повторному использованию; 3) переработка отходов; 4) утилизация отходов; 5) удаление отходов (Ст. 329);

Согласно Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № ҚР ДСМ-331/2020:

Обращение с отходами – обращение с отходами - виды деятельности, связанные с отходами, включая предупреждение и минимизацию образования отходов, учет и контроль, накопление отходов, а также сбор, переработку, утилизацию, обезвреживание, транспортировку, хранение (складирование), удаление отходов и иные действия связанные с ними;

Вид отходов – совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией обращения, определяемые на основании классификатора отходов;

Хранение отходов – складирование отходов в специально установленных местах для последующей утилизации, переработки и (или) удаления;

Утилизация отходов – использование отходов в качестве вторичных материальных или энергетических ресурсов;

Переработка отходов – физические, химические или биологические процессы, включая сортировку, направленные на извлечение из отходов сырья и (или) иных материалов, используемых в дальнейшем в производстве (изготовлении) товаров или иной продукции, а также на изменение свойств отходов в целях облегчения обращения с ними, уменьшения их объема или опасных свойств;

Обезвреживание отходов – уменьшение или устранение опасных свойств отходов путем механической, физико-химической или биологической обработки;

Размещение отходов – хранение или захоронение отходов производства и потребления;

Согласно Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами, Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19.07.2021 г. № 261:

Лимиты накопления отходов – устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления, в пределах срока, установленного в соответствии с ЭК РК;

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

Согласно Правилам разработки программы управления отходами, утвержденными Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 09.08.2021 г. № 318:

1) плановый период - период, на который разработана Программа не более 10 лет;

2) приоритетные виды отходов - виды отходов, предотвращение образования и увеличение доли восстановления, которых в рамках планового периода будет более эффективно с точки зрения снижения антропогенной нагрузки на окружающую среду.



ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

ККТ	– Казахстанско – Китайский Трубопровод
МН	– магистральный нефтепровод
ГНПС	– головная нефтеперекачивающая станция
НПС	– нефтеперекачивающая станция
УППСОД	– узел пуска – приема средств очистки и диагностики
УПСОД	– узел пуска/приема средств очистки и диагностики
КПОУ	– камера приема очистных устройств
КУУН	– коммерческий узел учета нефти
ЛКУ	– линейные крановые узлы
КПП	– контрольно – пропускной пункт
КНС	– канализационная насосная станция
ССВД	– система сброса высокого давления (система сглаживания волн давления)
СИКН	– система измерения количества нефти
РВС	– резервуар вертикальный стальной
ЗРА	– запорно-регулирующая арматура
ФС	– фланцевые соединения
ПУО	– программа управления отходами



СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ

РЕЗЮМЕ.....	2
ПОНЯТИЯ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ	5
СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ	6
СПИСОК ТАБЛИЦ	7
1 ВВЕДЕНИЕ	8
2 АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ	11
2.1 Оценка текущего состояния управления отходами.....	11
2.2 Количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами, в динамике за последние три года.....	11
2.3 Анализ управления отходами на предприятии в динамике за последние три года	13
2.4 Основные проблемы в сфере управления отходами	15
2.5 Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов	15
3 ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ	16
3.1 Цель программы	16
3.2 Задачи программы.....	16
3.3 Целевые показатели программы	16
3.3.1.Количественные и качественные значения отходов	17
4 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ, ПУТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННОЙ ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ.....	21
5 ОБОСНОВАНИЕ ЛИМИТОВ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ	22
6 НЕОБХОДИМЫЕ РЕСУРСЫ.....	26
7 ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	27
ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	29
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ К ПРОГРАММЕ.....	30
ПРИЛОЖЕНИЯ	31



СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1	Административно-территориальная принадлежность участков магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь».....	8
Таблица 1.2	Физико-химические свойства нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Кумколь»	9
Таблица 1.3	Перечень объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»	9
Таблица 2.3	Динамика количественных и качественных характеристик отходов производства и потребления филиала за последние 3 года (период 2019-2021 г.г.)	12
Таблица 3.1	Качественные и количественные показатели при реализации программы управления отходами	19
Таблица 5.1	Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Актюбинская область)	22
Таблица 5.2	Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Кызылординская область)	23
Таблица 5.3	Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Карагандинская область)	25
Таблица 7.1	План мероприятий по реализации программы управления отходами	28



1 ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Программы управления отходами производства и потребления на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» является договор, заключенный между ТОО «Envirs Consulting» и ТОО «Казахстанско-Китайским Трубопроводом» №634249/2021/1 от 20.12.2021 года.

Вводная информация

Магистральный нефтепровод первой очереди второго этапа строительства Казахстан-Китай участок «Кенкияк-Кумколь» построен по проекту Казахстанского института транспорта нефти и газа (КИТНИГ) в 2009 г. и принят в эксплуатацию в октябре 2009 г. В состав объектов строительства с учетом всех пусковых комплексов входит линейная часть магистрального нефтепровода от головной нефтеперекачивающей станции «Кенкияк» до головной нефтеперекачивающей станции «Кумколь».

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» является владельцем и осуществляет транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам «Атасу – Алашанькоу» и «Кенкияк – Кумколь».

Магистральный нефтепровод «Кенкияк-Кумколь» предназначен для транспортировки нефти Западно-Казахстанских и Актыбинских месторождений. Начальным пунктом приема нефти является ГНПС «Кенкияк», конечным пунктом магистрального нефтепровода - ГНПС «Кумколь». Максимальная производительность нефтепровода составляет 10 млн. тонн в год, протяженность нефтепровода – 794,263 километров. Вдоль нефтепровода в проекте предусмотрено строительство промежуточных насосных станций для увеличения объемов транспортировки нефти.

Обзорная карта-схема МН «Кенкияк-Кумколь» ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» представлена на рисунке 1.1.

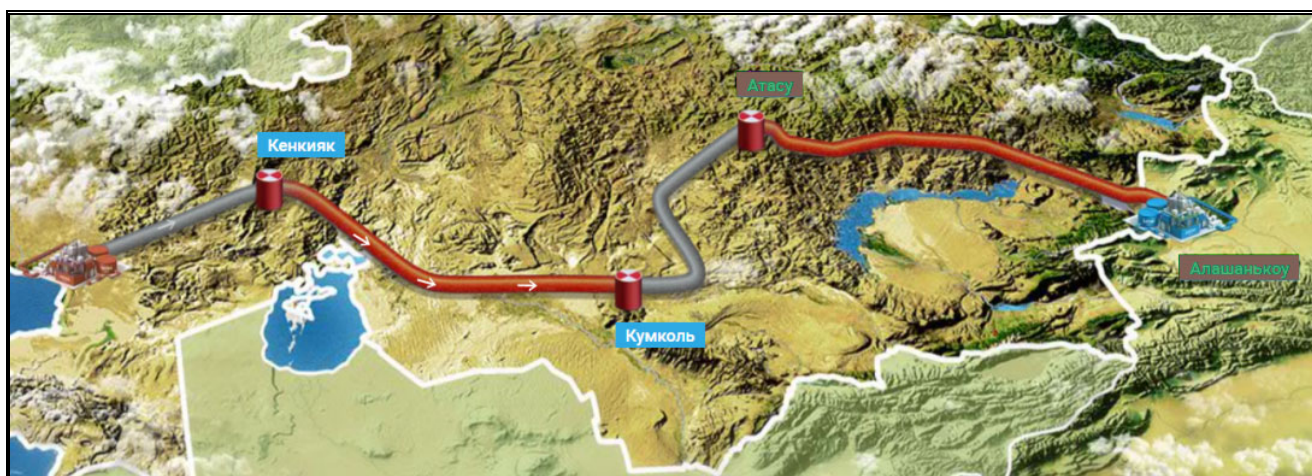


Рисунок 1 Обзорная карта-схема магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»

Деление магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» по административно-территориальной принадлежности представлено в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Административно-территориальная принадлежность участков магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»

№ п/п	Район	Начало участка, км	Конец участка, км	Протяженность, км
1	2	3	4	5
Актыбинская область				
1	Темирский	0	20.174	20.174
2	Муголджарский	20.174	126.874	106.7
3	Шалкарский	126.874	384.79	257.916
Итого по Актыбинской области:				384.79
Кызылординская область				



№ п/п	Район	Начало участка, км	Конец участка, км	Протяженность, км
1	2	3	4	5
1	Аральский	384.79	517.972	133.182
2	Казалинский	517.972	596.088	78.116
3	Кармакчинский	596.088	648.968	52.88
4	Жалагашский	648.968	722.54	73.572
5	Сырдарьинский	722.54	748.685	26.145
Итого по Кызылординской области:				363.895
Карагандинская область				
1	Улытауский район	748.685	794.263	45.578
Итого по Карагандинской области				45.578
Общая протяженность нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»:				794.263

Для технического обслуживания объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь», обеспечения его бесперебойной работы и своевременного предупреждения возможных аварий, а также ликвидации аварий и их последствий предусмотрен ОАВП «Аральск».

Для служб авиапатрулирования линейной части магистрального нефтепровода, а также для обеспечения доставки обслуживающего персонала в случае аварийных ситуаций имеются вертолетные площадки.

Вертолетные площадки размещены у площадок ЛКУ, УПСОД/УППСОД на расстоянии не менее 50 м от магистрального нефтепровода и 75 м от УПСОД/УППСОД, а также на расстоянии 300 м от высоковольтных воздушных ЛЭП.

Физико-химические свойства нефтесмеси, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Кумколь» (паспорт нефти №20220400035 от 08.04.2022 г.), представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 Физико-химические свойства нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу «Кенкияк-Кумколь»

№ п/п	Температура нефти, °С	Давление нефти, МПа	Плотность нефти при температуре 20 °С, кг/м³	Массовое содержание серы, %	Давление насыщенных паров, кПа (мм.рт.ст.)	Температура застывания нефти, °С	Массовое содержание сероводорода, млн ⁻¹ (ppm)	Массовое содержание этил- и метилмеркаптанов, млн ⁻¹ (ppm)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	9,9	0,21	853,0	0,8	31,5 (236,3)	-18	0,0	0,0

Для транспортировки нефти по нефтепроводу Казахстан-Китай на участке Кенкияк - Кумколь принята схема «из насоса-в насос».

Перечень зданий и сооружений по трассе магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.3 Перечень объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	2	3	4	5
1	Линейные крановые узлы (ЛКУ)	объект	30	по трассе магистрального нефтепровода
2	ГНПС «Кенкияк», УПСОД-1, СИКН, РВС-400 м³ - 1 шт (ССВД), АБК	объект	1	на ГНПС «Кенкияк»
3	УППСОД-2, 3, 4	объект	3	196,32 км; 424,502 км; 602,57 км.
4	ГНПС «Кумколь», УПСОД-5, СИКН, РВС-400 м³ - 2 шт (ССВД), АБК	объект	1	на ГНПС «Кумколь»
5	ОАВП «Аральск» (АБК, производственное здание, пожарное депо, гараж на а/машин, склад ТМЦ, АЗС, система очистки бытовых и промышленных соков и др.)	объект	1	424,502 км
6	Вертолетные площадки	объект	28	у площадок ЛКУ, УПСОД/УППСОД

Объекты магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» не попадают в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



Обоснование необходимости Программы

Основные законодательные аспекты для разработки Программы Управления Отходами изложены в Экологическом Кодексе Республики Казахстан от 02.01.2021 № 400-VI в статье 335:

«Операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами, которая является неотъемлемой частью экологического разрешения».

Программа применяется и необходима:

- как руководство в управлении отходами с описанием фактических/планируемых способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также как план предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации;
- для организации, совершенствования, улучшения системы управления и обращения с отходами;
- для контроля, мониторинга, аудита, анализа и применения корректирующих действий по обеспечению соответствия Программы управления отходами требованиям экологической политики Компании, обозначенным в ней задачам, целям и целевым показателям;
- для определения путей достижения поставленных целей Программы наиболее эффективными и экономически обоснованными методами;
- для получения экологического разрешения.

Сбор отходов, образующихся от деятельности предприятия осуществляется на местах образования. Всего насчитывается 10 площадок для сбора и хранения отходов.

В последующем отходы с периодичностью хранения не более 6 месяцев после образования передаются специализированным организациям согласно договорам.

Обоснование срока действия Программы

Срок разработки Программы – не более чем на десять лет (См.120, п.5 ЭК РК от 02.01.2021 № 400-VI). Данная программа по инициативе ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» разрабатывается для объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» сроком на 2022-2027 г.г.

Заказчик:

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
050008, Республика Казахстан,
г. Алматы, пр. Абая 109 В

Телефон: +7 (727) 331 33 10

Исполнитель:

ТОО «ENVIRS Consulting»:
050061, Республика Казахстан,
г. Алматы, ул. Райымбека, 348 А, офис 315.

Телефон: +7 (727) 321 21 53.



2 АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ

2.1 Оценка текущего состояния управления отходами

В настоящее время у оператора не имеется действующей программы управления отходами.

В целом, на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» образуются 24 вида отходов различного объема и состава. Собственными отходами оператора являются нефтешлам и грунт, пропитанный нефтью.

Остальные виды отходы образуются при производственно-эксплуатационной деятельности компании АО «КазТрансОйл», осуществляющей обслуживание магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» и выполняющего операционную деятельность объектов ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на нефтеперекачивающих станциях, ОАВП, УПСОД/УППСОД.

В связи с введением изменений в Экологический Кодекс от 02.01.2021 г. - №400-VI, с 2022 года ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» приняло контроль по учету и управлению отходами производства и потребления образующимся от подрядных организаций на территории магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь».

Складирование и временное накопление отходов производства и потребления производится по месту их образования на специально отведенных и оборудованных площадках – в герметичных емкостях и контейнерах, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Площадки, на которых установлены сборные емкости и контейнеры отделены от открытого грунта бетонными перекрытиями с бордюрными ограждениями. Транспортировка отходов от мест временного накопления к местам специализированных сторонних организаций для дальнейшего обращения с отходами осуществляется специализированным грузовым автотранспортом, исключающим утрату отходов по пути следования, а также обеспечивающим удобство и безопасность при перегрузке.

Отходы, по мере накопления, вывозятся специализированными подрядными организациями, на основании заключенных договоров.

В соответствии с действующим законодательством, оператор ежегодно проводил инвентаризацию собственных отходов (нефтешлам и грунт, пропитанный нефтью), составлял паспорта отходов, в установленные сроки предоставлял отчеты по опасным отходам в уполномоченные органы по охране окружающей среды.

К настоящему времени система управления отходами оператора состоит из 2-х основных технологических этапов:

1. Образование отходов;
2. Вывоз отходов с площадки.

2.2 Количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами, в динамике за последние три года

Количественные и качественные показатели текущей ситуации при управлении отходами, образующимися от основной деятельности ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», за последние три года (рассматриваемый период 2019-2021 гг.) представлены в таблице 2.3. и составлены по следующим информационным сведениям:

- 1) исходные данные оператора;
- 2) исходные данные от АО «КазТрансОйл».

Согласно таблице 2.3, установлено, что на предприятии нет долгосрочных накоплений отходов производства и потребления. Выполняется своевременная транспортировка отходов из мест образования к местам переработки специализированными организациями.

Следует отметить, оператором принята концепция по недопущению долговременного накопления отходов. У компании отсутствуют полигоны для захоронения отходов, а образующиеся при проведении ремонтных работ вывозятся непосредственно из мест образования специализированными подрядными компаниями, осуществляющими данные услуги по договорам, для последующего обезвреживания и утилизации.



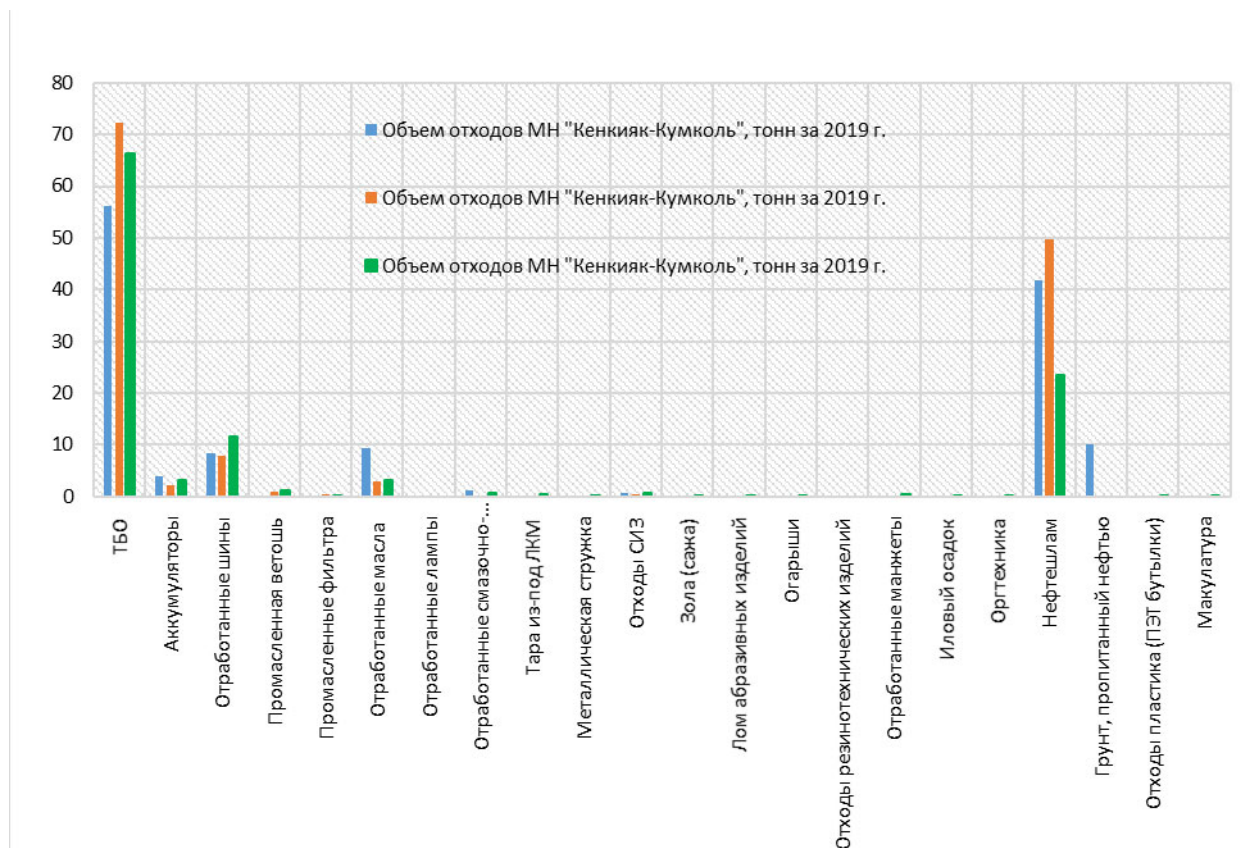
Таблица 2.3 Динамика количественных и качественных характеристик отходов производства и потребления филиала за последние 3 года (период 2019-2021 г.г.)

№ п/п	Наименование отходов	Объемы отходов по площадкам магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» (места накоплений)																														Общий объем отходов образующихся от объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь», за последние три года:		
		Объекты ККТ на ГНПС Кенкияк			УПСОД-1 (Темирский район)			Административно-бытовой корпус "Кенкияк"			УППСОД-2 (Шалкарский район)			ОАВП Аральск			УППСОД-3 (Аральский район)			УППСОД-4 (Кармакшинский район)			Административно-бытовой корпус "Кумколь"			Объекты ККТ на ГНПС Кумколь			УПСОД-5 (Улытауский район)					
		2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	ТБО	0	0,83	2,99				0	0	0				10,8	26,02	18							0	0	0	45,36	45,36	45,36				56,16	72,205	66,354
2	Аккумуляторы	0	0,17	1										2,703	1,154	1,44										1,125	0,856	0,667				3,828	2,1835	3,107
3	Отработанные шины	0	1,71	3,05										4,303244	0,615	7,359										4,0468	2,0186	1,209				8,35	7,7851	11,618
4	Промасленная ветошь	0	0,04	0,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,097	0,526	0,352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,073	0,274	0,264	0	0	0	0,17	0,8405	1,153
5	Промасленные фильтры													0,038	0,061	0										0,04	0,25	0,015				0,078	0,311	0,015
6	Отработанные масла													6,624	1,393	1,858										2,8247	1,4768	1,169				9,44872	2,8698	3,027
7	Отработанные лампы													0,0846	0	0										0,0454	0,03	0				0,13	0,03	0
8	Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости													0,825	0,0484	0,646										0,3	0,2	0				1,125	0,2484	0,646
9	Тара из-под ЛКМ	0	0,05	0,15	0	0	0							0,147	0,167	0,29										0,043	0,033	0,03				0,19	0,253	0,467
10	Металлолом	0	0	0										0	0	0,082																0	0	0,082
11	Металлическая стружка													0	0,01	0,069																0	0,01	0,069
12	Отходы СИЗ	0	0,18	0,62										0,333	0,189	0,075										0,267	0,071	0,034				0,6	0,4375	0,731
13	Зола (сажа)													0,06	0,04	0,017																0,06	0,04	0,017
14	Огарыши	0	0	0										0,015	0,013	0,0045										0,011	0,003	0,005				0,026	0,0175	0,0125
15	Отходы резинотехнических изделий													0	0,026	0																0	0,026	0
16	Отработанные манжеты	0	0	0,39										0,023	0,1	0,082										0,007	0,061	0,04				0,03	0,161	0,511
17	Иловый осадок													0,02	0,008	0,02																0,02	0,008	0,02
18	Оргтехника	0	0,02	0,03										0,017	0,01	0,012										0,003	0,003	0,008				0,02	0,033	0,05
19	Нефтешлам										29,7	35,74	15,08				12	14	5,35	0	0	0							0	0	3	41,7	49,74	23,43
20	Грунт, пропитанный нефтью										10,2	0	0				0	0	0	0	0	0							0	0	0	10,2	0	0
21	Отходы пластика (ПЭТ бутылки)	0	0,05	0,04				0	0	0													0	0	0							0	0,05	0,037
22	Изоляционные покрытия	0	0	0																												0	0	0
23	Макулатура	0	0,3	0,2																												0	0,3	0,2
24	Пищевые отходы							0	0	0													0	0	0							0	0	0

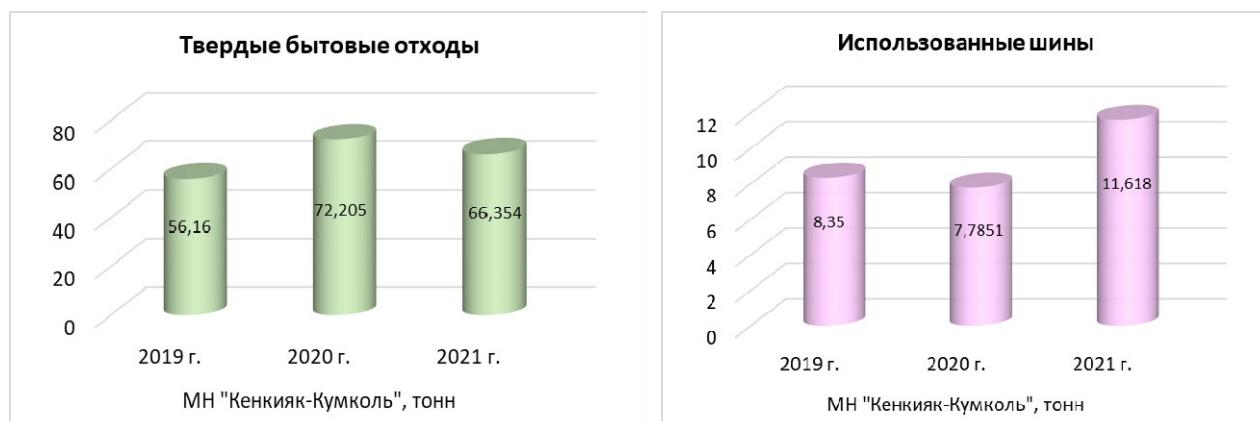
2.3 Анализ управления отходами на предприятии в динамике за последние три года

Для проведения сводного анализа текущей ситуации и изучения динамических процессов при управлении отходами, образующимися от объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» использованы фактические объемы отходов производства и потребления за период 2019-2021 гг. Для наглядной информативности в настоящем разделе представлены столбцевые гистограммы, отражающие динамическую модель объемов накопления отходов.

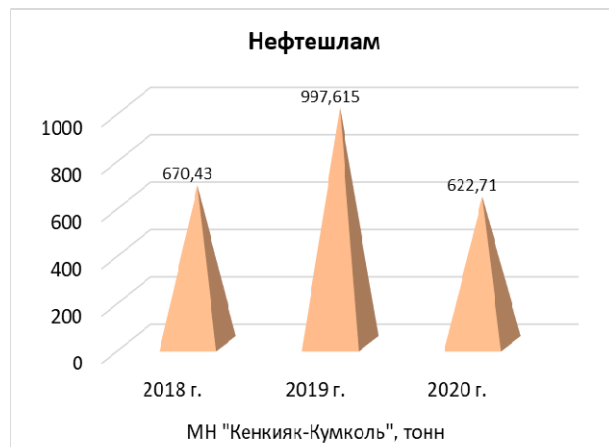
Проанализировав количественные показатели образования отходов, можно сделать вывод, что основными видами отходов по объему образования в 2019-2021 годах являлись отходы **ТБО**, **отработанные шины**, **отработанные масла** и **нефтешлам**.



Твердые бытовые отходы от объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» образуются от жизнедеятельности обслуживающего нефтепровод персонала. Ранее учет по данному виду отхода выполнял обслуживающий нефтепровод оператор АО «КазТрансОйл».



Волнообразная динамика образования ТБО, отработанных шин и нефтешлама может быть связана с основной деятельностью нефтепровода в данные периоды.



Отработанные масла от объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» образуются при обслуживании дизельных электростанций, транспорта и другой передвижной техники. Согласно гистограмме, объемы образования отработанных масел к 2020 году резко упали и начали расти в 2021 году. В перспективе ожидается замена масел у большинства агрегатов и машин, что возможно приведет к дальнейшему росту данного вида отхода.

Нефтешлам, образуется при зачистке нефтепровода от парафино- и солеотложений, а также в процессе очистки дренажных емкостей и резервуаров. Представляет собой тяжелые фракции нефти в смеси с водой. Загрязняющие компоненты – нефтепродукты. Объемы отходов зависят от протяженности нефтепровода, производительности транспортировки и качества нефти.

После окончания зачисток, отходы нефтешлама размещаются в одной из герметичных емкостей, а далее вывозятся подрядной организацией, согласно Договору на переработку. В настоящее время, подрядной организацией, осуществляющей вывоз данного отхода для последующей переработки, является ТОО «ЭКО Пром KZ».

Что касается других отходов, образующихся от объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь», то согласно таблице 2.3. схожая с отработанными маслами, волнообразная динамика «снижение объемов в 2020 году и в последующем рост в 2021 году», характерна для следующих видов отходов: отработанные аккумуляторы, отработанные смазочно-охлаждающие жидкости, отходы СИЗ и иловый осадок на ОАВП Аральске.

Обратная волнообразная динамика «увеличение объемов в 2020 году и в последующем снижение в 2021 году», характерна для следующих видов отходов: промасленные фильтры, отходы резино-технических изделий.

Наблюдаются за последние три года рост отходов: промасленной ветоши, тары из-под ЛКМ, металлической стружки, металлолома, отработанных манжет, оргтехники. А также снижение объемов отходов: отработанных ламп, золы, огарков электродов, отходов ПЭТ бутылок, макулатуры и грунта, пропитанного нефтью.

Грунт, пропитанный нефтью, образуются в результате аварийных проливов нефти. И согласно данным, за последние три года, данный вид отходов был образован на площадке ГНПС «Кумколь» в 2021 году в объеме 3 тонны. По другим объектам магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» данный вид отходов в 2019-2021 г.г. не зафиксирован.

Согласно данным оператора ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и осуществляющего обслуживание магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» АО «КазТрансОйл» все отходы производства и потребления вывозятся на переработку и уничтожение специализирующими компаниями согласно договорам, на соответствующую деятельность. Перечень договоров представлен в приложении 2.

Проанализировав производственную деятельность оператора, связанную с образованием отходов за период 2019-2021 г.г. можно сделать вывод о том, что учет отходов ведется, и к концу года на территории предприятия все отходы вывозятся на переработку или уничтожение.



2.4 Основные проблемы в сфере управления отходами

Основными нерешенными проблемами для ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», в данный момент времени являются неподготовленность самой системы обращения с отходами в Республике Казахстан к приемке отходов в сортированном виде. В настоящее время у оператора отсутствуют сведения о компаниях, которые занимаются раздельным сбором, приемкой и переработкой отходов. Существующие на территории РК полигоны коммунальных служб для ТБО не имеют сортировочных цехов и не осуществляют сбор и переработку поступающих отходов для использования их в качестве вторичного сырья. Утилизация коммунальных отходов на существующих муниципальных полигонах ТБО осуществляется устаревшими методами - путем размещения отходов на специализированной площадке, с послойным перекрытием грунтом.

2.5 Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов

Основными отходами производства, в настоящее время, являются отходы нефтешлама (30%), и ТБО (51%). Данные виды отходов являются приоритетными для разработки мероприятий по сокращению объемов их образования.

С целью недопущения накопления данных отходов, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», посредством проведения открытых тендеров, выбирает подрядчиков и, на регулярной основе, осуществляет контроль их деятельности.

Одним из мероприятий для успешной реализации концепции по сокращению образования отходов является выбор квалифицированных поставщиков услуг.

Дополнительным мероприятием по сокращению образования отходов будет являться заключение долгосрочных договоров (на срок до 3-х лет) с квалифицированными подрядчиками, которые регулировали собственный производственный процесс. Мероприятие по увеличению срока действия договоров подряда позволяет отладить бесперебойную работу подрядных организаций на длительный срок.



3 ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

3.1 Цель программы

Цель Программы заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств образуемых и накопленных отходов, а также отходов, подвергаемых захоронению, увеличение доли восстановления отходов и рекультивации полигонов.

3.2 Задачи программы

Задачи Программы – это определение путей достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с прогнозированием достижимых объемов (этапов) работ в рамках планового периода.

Для достижения вышеуказанной цели необходимо выполнить следующие задачи:

- Разработка мероприятий, направленных на уменьшение образования отходов, возможного увеличения использования отходов в качестве вторичного сырья, обеспечение экологически безопасного хранения отходов, минимизации воздействия отходов на окружающую среду;
- Использование качественных услуг специализированных организаций, работающих в сфере обращения и управления отходами согласно природоохранному законодательству Республики Казахстан.

Согласно статье 331 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI, субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи во владение лицам, осуществляющим операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

Специализированные компании должны иметь лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности (выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов) (ст.336 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI).

3.3 Целевые показатели программы

Согласно «Правилам разработки программы управления отходами», утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 целевые показатели Программы – это количественные (выраженных в числовой форме) и (или) качественные (изменения опасных свойств; изменение вида отхода; агрегатного состояния и т.п.) значения.

У объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» в процессе производственной, хозяйственной и иной деятельности образуется достаточно широкая номенклатура отходов производства и потребления.

Согласно Экологическому Кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI (ст.338, п.4), вступившему в действие 1 июля 2021 г., и новому классификатору отходов, действующему согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов», виды отходов относятся к опасным или неопасным. Отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

Опасные отходы – отходы, которые содержат вредные вещества, обладающие опасными свойствами (токсичностью, взрывоопасностью, радиоактивностью, пожароопасностью, высокой реакционной способностью) и могут представлять непосредственную или потенциальную опасность для окружающей среды и здоровья человека самостоятельно или при вступлении в контакт с другими веществами.

Неопасные отходы – отходы, не обладающие опасными свойствами.

Код отходов, обозначенный знаком (*) означает:

- 1) отходы классифицируются как опасные отходы;



2) обладает одним или более свойствами опасных отходов, приведенными в соответствующих приложениях Классификатора.

Код отходов, необозначенный знаком (*) означает:

1) отходы классифицируются как неопасные отходы, при этом необходимо убедиться, что отход не относится к зеркальным отходам;

2) если отход относится к зеркальным отходам, то отход классифицируется как опасный в следующих случаях:

- для свойств H3, H4, H5, H6, H7, H8, H10, H11 и H13 отходы соответствуют одному или более лимитирующим показателям опасных веществ в целях их отнесения к опасным или неопасным отходам в соответствии с приложением 3 Классификатора;
- отходы, предусмотренные в видах опасных отходов согласно приложению 1 Классификатора, и имеют одно или более свойств опасных отходов;
- отходы, предусмотренные в видах опасных отходов согласно приложению 1 Классификатора, и содержат один или более опасных составляющих отходов согласно приложению 2 Классификатора, и концентрация вредных веществ и (или) смесей в них такова, что отходы проявляют любое из свойств опасных отходов.

3) в отношении видов отходов, которые признаются зеркальными отходами, применяется следующее:

- допускается присваивать отходам код без звездочки (*), в случае, если представлены результаты лабораторных испытаний, подтверждающие, что данные отходы не имеют каких-либо свойств опасных отходов, не превышают лимитирующих показателей опасных веществ в целях их отнесения к опасным или неопасным отходам, не относятся к категории опасных отходов и не имеют опасных составляющих отходов, то тогда такие отходы являются неопасными;
- отходам присваивается код, помеченный звездочкой (*), пока лабораторные испытания не будут завершены;
- образователь, владелец отходов приостанавливает лабораторные испытания свойств отходов, когда промежуточные результаты показывают, что отходы обладают одним или более свойств опасных отходов. В этом случае отходы классифицируются как опасные и им присваивается код, помеченный звездочкой (*).

В случае отсутствия соответствующего отхода в Классификаторе, кодировка обосновывается в каждом конкретном случае владельцем отходов на основании протоколов испытаний образцов данного отхода по химическому и компонентному составу, выполненных лабораторией, аккредитованной в порядке, определенном в Законе Республики Казахстан «Об аккредитации в области оценки соответствия» и согласовывается с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» образуются опасные, неопасные отходы. Степень опасности и классификационные коды каждого вида отходов определены также согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

3.3.1. Количественные и качественные значения отходов

В результате производственной деятельности ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на линии магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» фактически за последние три года (2019-2021 г.г.) образовывалось 22 наименования отходов, в том числе, согласно Классификатору: 11 – опасных отходов, 11 – неопасных отходов (таблица 3.1.)

Однако оператором до 2022 года учет выполнялся по 2 наименованиям отходов (нефтьшлам и грунт, пропитанный нефтью). Учет других видов отходов выполнялся оператором обслуживающим магистральный нефтепровод, АО «КазТрансОйл».

На перспективу от деятельности оператора образуются: 24 наименований отходов, из них согласно Классификатору: 11 – опасных отходов, 13 – неопасных отходов (таблица 3.1).

Целевые показатели (качественные/количественные значения отходов) приняты согласно:

- сведениям, полученным от оператора ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»;



– сведениям, полученным от обслуживающего магистральный нефтепровод оператора АО «КазТрансОйл».

Показатели были рассчитаны согласно прошлому опыту эксплуатации нефтепровода, ведения хозяйственной деятельности на данной территории и специфики каждого направления деятельности. И использованные сведения были переданы для разработки Программы управления отходами в виде исходных данных, представленных в приложении 1.

Расчетные данные объемов отходов представлены в приложении 4.

В целом, базовые значения показателей (усредненные за три года), характеризующие текущее состояние управления отходами, и плановые значения отходов производства и потребления ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на линии магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» представлены в таблице 3.1.



Таблица 3.1 Качественные и количественные показатели при реализации программы управления отходами

№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классификатору, утв. Приказом и.о. МЭГИПР РК от 06.08.2021 г. №314	Классификация	Объемы отходов на перспективу, т/год									
				Объекты ККТ на ГНПС Кенкияк	УПСОД-1 (Темирский район)	Административно-бытовой корпус "Кенкияк"	УППСОД-2 (Шалкарский район)	ОАВП Аральск	УППСОД-3 (Аральский район)	УППСОД-4 (Кармакшинский район)	Административно-бытовой корпус "Кумколь"	Объекты ККТ на ГНПС Кумколь	УПСОД-5 (Улытауский район)
1	2	3	4	5	6	7	8						
1	Аккумуляторы	20 01 33*	опасные	1,500	0,000	0,000	0,000	2,973	0,000	0,000	0,000	1,238	0,000
2	Отработанные шины	16 01 03	опасные	3,780	0,000	0,000	0,000	8,095	0,000	0,000	0,000	4,451	0,000
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	опасные	0,600	0,500	0,500	0,500	0,579	0,500	0,500	0,500	0,301	0,500
4	Промасленные фильтры	16 01 07*	опасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,067	0,000	0,000	0,000	0,275	0,000
5	Отработанные масла	13 02 08*	опасные	0,000	0,000	0,000	0,000	7,286	0,000	0,000	0,000	3,107	0,000
6	Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости	16 01 14*	опасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,908	0,000	0,000	0,000	0,330	0,000
7	Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	опасные	0,200	0,000	0,000	0,000	0,319	0,000	0,000	0,000	0,047	0,000
8	Металлическая стружка	12 01 01	опасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Зола (сажа)	10 01 14*	опасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Нефтешлам	16 07 09*	опасные	0,000	0,000	0,000	39,314	0,000	15,400	14,000	0,000	0,000	3,300
11	Грунт, пропитанный нефтью	17 05 03*	опасные	0,000	0,000	0,000	11,220	0,000	6,000	6,000	0,000	0,000	3,000
12	Твердые бытовые отходы	20 03 01	неопасные	6,830	0,000	2,120	0,000	28,622	0,000	0,000	2,120	49,896	0,000
13	Отработанные лампы	20 01 36	неопасные	0,000	0,000	0,006	0,000	0,093	0,000	0,000	0,006	0,050	0,000
14	Металлолом	16 01 17	неопасные	0,974	0,000	0,000	0,000	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Отходы СИЗ	15 02 03	неопасные	0,749	0,000	0,000	0,000	0,366	0,000	0,000	0,000	0,294	0,000
16	Огарыши	12 01 13	неопасные	0,010	0,000	0,000	0,000	0,017	0,000	0,000	0,000	0,012	0,000
17	Отходы резинотехнических изделий	19 12 04	неопасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Отработанные манжеты	17 02 03	неопасные	0,500	0,000	0,000	0,000	0,110	0,000	0,000	0,000	0,067	0,000
19	Иловый осадок	19 08 16	неопасные	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Оргтехника	20 01 36	неопасные	1,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000
21	Отходы пластика (ПЭТ)	15 01 02	неопасные	0,500	0,000	0,154	0,000	0,000	0,000	0,000	0,154	0,000	0,000



Программа управления отходами (ПУО)
для объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» на 2022-2027 г.г.



№ п/п	Наименование отходов	Код отхода по Классифика- тору, утв. При- казом и.о. МЭГиПР РК от 06.08.2021 г. №314	Классифи- кация	Объемы отходов на перспективу, т/год									
				Объек- ты ККТ на ГНПС Кенкияк	УПСОД-1 (Темир- ский рай- он)	Административ- но-бытовой кор- пус "Кенкияк"	УППСОД-2 (Шалкар- ский район)	ОАВП Аральс к	УППСОД- 3 (Араль- ский рай- он)	УППСОД-4 (Кармакшин- ский район)	Административ- но-бытовой кор- пус "Кумколь"	Объек- ты ККТ на ГНПС Кум- коль	УПСОД-5 (Улытаус- кий район)
1	2	3	4	5	6	7	8						
	бутылки)												
22	Изоляционные покры- тия	17 06 04	неопасные	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Макулатура	19 12 01	неопасные	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Пищевые отходы	20 01 08	неопасные	0,000	0,000	1,870	0,000	23,360	0,000	0,000	1,870	0,000	0,000
	Всего:			10,873	0,000	4,150	0,000	52,728	0,000	0,000	4,150	50,328	0,000



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

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» планомерно работает над минимизацией вреда окружающей среде и уделяет повышенное внимание вопросам снижения отходов производства и их утилизации. Концепция, принятая оператором в последние годы, направлена на недопущение накопления отходов производства и потребления и стремление к 100% передаче всех вновь образующихся отходов специализированным подрядным компаниям для последующей их переработки и/или утилизации.

В целом, на объектах магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» образуются 24 вида отходов различного объема и состава. Собственными отходами оператора являются нефтешлам и грунт, пропитанный нефтью.

Остальные виды отходы образуются при производственно-эксплуатационной деятельности компании АО «КазТрансОйл», осуществляющей обслуживание магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» и выполняющей операционную деятельность объектов ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на нефтеперекачивающих станциях, ОАВП, УПСОД/УППСОД.

В связи с введением изменений в Экологический Кодекс от 02.01.2021 г. - №400-VI, с 2022 года ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» приняло контроль по учету и управлению отходами производства и потребления образующимися от подрядных организаций на территории магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь».

Для реализации поставленных целей, основным оператором магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» и обслуживающим нефтепровод оператором, поэтапно внедрены мероприятия по сбору и временному хранению отходов, начиная с отдельного сбора непосредственно на участках, в местах их образования, и до передачи отходов на переработку или утилизацию специализированным компаниям.

Компании придерживаются следующей иерархической структуры по управлению отходами производства и потребления:

1. Предотвращение образования отходов
2. Уменьшение отходов в источниках
3. Утилизация / переработка отходов (по договорам)
4. Очистка отходов
5. Ликвидация отходов



«Предотвращению образования отходов» на вершине, затем «уменьшению отходов в источниках» присвоены высокие приоритеты в иерархической структуре управления отходами, т.к. исключение образования отходов в целом или доведение образования опасных отходов до минимума снижает опасности, связанные с управлением отходами.

Когда предотвращение и уменьшение не представляется возможным по техническим или экономическим причинам, рассматриваются возможности переработки и уничтожения отходов.

Ликвидация отходов – это сброс, накопление, закачка и захоронение отходов в или на грунт, воду или воздух. В иерархической структуре управления отходами ликвидация отходов является наименее приемлемым вариантом и связана с высоким потенциальным обязательством. Для смягчения данного варианта управления отходами, в структуре необходимо предусматривать очистку отходов. Способ - ликвидация отходов, операторами не применяется.



5 ОБОСНОВАНИЕ ЛИМИТОВ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ

Согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 «Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами», обоснование и утверждение лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов осуществляется в Программе управления отходами.

На сегодняшний день ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» нет действующих полигонов, куда вывозятся отходы предприятия, соответственно нет необходимости запрашивать лимиты захоронения отходов.

В качестве лимитов накопления отходов, Программой приняты плановые значения объемов образования отходов производства и потребления (обоснования приведены в Приложении 4).

В таблицы 5.1-5.3 «Лимиты накопления отходов» включены объемы отходов производства и потребления основного производства, а также объемы отходов технологически связанных работ и услуг, осуществляемых привлекаемыми подрядными организациями. Таблицы 5.1-5.3 представлены в соответствии с показателями лимитов накопления отходов для объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» отнесенным к участкам соответствующей области нефтепровода (Актюбинская область (4 площадки накопления), Кызылординская область (3 площадки накопления), Карагандинская область (3 площадки накопления)).

Приложение 1
к Методике расчета
лимитов накопления отходов и
лимитов захоронения отходов
(Приказ Министра экологии, геологии
и природных ресурсов Республики Казахстан
от 22 июня 2021 года № 206)

Таблица 5.1 Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Актюбинская область)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/квартал (4 квартал 2022 г.)	Лимит накопления, тонн/полугодие (2023-2027 г.г. (ежегодно))
1	2	3	4
Всего по Актюбинской области	7,158	5,653	22,603
в том числе отходов производства	6,061	2,908	11,629
отходов потребления	1,097	2,745	10,974
Объекты ККТ на ГНПС Кенкияк (площадка №1)			
Всего	1,999	4,24	16,953
в том числе отходов производства	1,316	2,532	10,123
отходов потребления	0,683	1,708	6,83
Опасные отходы			
Аккумуляторы	0,45	0,375	1,5
Отработанные шины	0,378	0,945	3,78
Промасленная ветошь	0,06	0,15	0,6
Тара из-под ЛКМ	0,02	0,05	0,2
Неопасные отходы			
Твердые бытовые отходы	0,683	1,708	6,83
Металлолом	0,097	0,244	0,974
Отходы СИЗ	0,075	0,187	0,749
Огарыши	0,003	0,003	0,01
Отработанные манжеты	0,05	0,125	0,5
Оргтехника	0,1	0,25	1



Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/квартал (4 квартал 2022 г.)	Лимит накопления, тонн/полугодие (2023-2027 г.г. (ежегодно))
1	2	3	4
Отходы пластика (ПЭТ бутылки)	0,05	0,125	0,5
Изоляционные покрытия	0,003	0,003	0,01
Макулатура	0,03	0,075	0,3
УПСОД-1 (Темирский район) (площадка №2)			
Всего	0,05	0,125	0,5
в том числе отходов производства	0,05	0,125	0,5
отходов потребления	0	0	0
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Неопасные отходы			
-	-	-	-
Административно-бытовой корпус "Кенкияк" (площадка №3)			
Всего	0,46456	1,163	4,64961
в том числе отходов производства	0,05056	0,126	0,50561
отходов потребления	0,414	1,037	4,144
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Неопасные отходы			
Твердые бытовые отходы	0,212	0,53	2,12
Отработанные лампы	0,00056	0,00100	0,00561
Отходы пластика (ПЭТ бутылки)	0,015	0,039	0,154
Пищевые отходы	0,187	0,468	1,87
УППСОД-2 (Шалкарский район) (площадка №4)			
Всего	4,644	0,125	0,5
в том числе отходов производства	4,644	0,125	0,5
отходов потребления	0	0	0
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Нефтешлам	3,574	9,829	39,314
Грунт, пропитанный нефтью	1,02	2,805	11,22
Неопасные отходы			
-	-	-	-

Таблица 5.2 Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Кызылординская область)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/квартал (4 квартал 2022 г.)	Лимит накопления, тонн/полугодие (2023-2027 г.г. (ежегодно))
1	2	3	4
Всего по Кызылординской области	10,958	28,878	115,497
в том числе отходов производства	6,02	15,882	63,515
отходов потребления	4,938	12,996	51,982
ОАВП Аральск (площадка №5)			
Всего	6,858	18,278	73,097
в том числе отходов производства	1,92	5,282	21,115



Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/квартал (4 квартал 2022 г.)	Лимит накопления, тонн/полугодие (2023-2027 г.г. (ежегодно))
1	2	3	4
отходов потребления	4,938	12,996	51,982
Опасные отходы			
Аккумуляторы	0,27	0,743	2,973
Отработанные шины	0,736	2,024	8,095
Промасленная ветошь	0,053	0,145	0,579
Промасленные фильтры	0,006	0,017	0,067
Отработанные масла	0,662	1,822	7,286
Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости	0,083	0,227	0,908
Тара из-под ЛКМ	0,029	0,08	0,319
Металлическая стружка	0,007	0,019	0,076
Зола (сажа)	0,006	0,017	0,066
Неопасные отходы			
Металлолом	0,008	0,023	0,09
Отходы СИЗ	0,033	0,092	0,366
Отработанные лампы	0,008	0,023	0,093
Твердые бытовые отходы	2,602	7,156	28,622
Огарыши	0,002	0,004	0,017
Отходы резинотехнических изделий	0,003	0,007	0,029
Отработанные манжеты	0,01	0,028	0,11
Иловый осадок	0,002	0,006	0,022
Оргтехника	0,002	0,005	0,019
Пищевые отходы	2,336	5,84	23,36
УППСОД-3 (Аральский район) (площадка №6)			
Всего	2,05	5,475	21,9
в том числе отходов производства	2,05	5,475	21,9
отходов потребления	0	0	0
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Нефтьшлам	1,4	3,85	15,4
Грунт, пропитанный нефтью	0,6	1,5	6
Неопасные отходы			
-	-	-	-
УППСОД-4 (Кармакшинский район) (площадка №7)			
Всего	2,05	5,125	20,5
в том числе отходов производства	2,05	5,125	20,5
отходов потребления	0	0	0
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Нефтьшлам	1,4	3,5	14
Грунт, пропитанный нефтью	0,6	1,5	6
Неопасные отходы			
-	-	-	-



Таблица 5.3 Лимиты накопления отходов на 2022-2027 г.г. (Карагандинская область)

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/квартал (4 квартал 2022 г.)	Лимит накопления, тонн/полугодие (2023-2027 г.г. (ежегодно))
1	2	3	4
Всего по Карагандинской области	6,577	17,885	71,527
в том числе отходов производства	1,627	4,374	17,487
отходов потребления	4,950	13,511	54,040
Административно-бытовой корпус "Кумколь" (площадка №8)			
Всего	0,465	1,163	4,64961
в том числе отходов производства	0,051	0,126	0,50561
отходов потребления	0,414	1,037	4,144
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Неопасные отходы			
Твердые бытовые отходы	0,212	0,53	2,12
Отработанные лампы	0,001	0,001	0,00561
Отходы пластика (ПЭТ бутылки)	0,015	0,039	0,154
Пищевые отходы	0,187	0,468	1,87
Объекты ККТ на ГНПС Кумколь (площадка №9)			
Всего	5,462	15,022	60,077
в том числе отходов производства	0,926	2,548	10,181
отходов потребления	4,536	12,474	49,896
Опасные отходы			
Аккумуляторы	0,113	0,31	1,238
Отработанные шины	0,405	1,113	4,451
Промасленная ветошь	0,027	0,075	0,301
Промасленные фильтры	0,025	0,069	0,275
Отработанные масла	0,282	0,777	3,107
Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости	0,03	0,083	0,33
Тара из-под ЛКМ	0,004	0,012	0,047
Неопасные отходы			
Твердые бытовые отходы	4,536	12,474	49,896
Отработанные лампы	0,005	0,013	0,05
Отходы СИЗ	0,027	0,074	0,294
Огарыши	0,001	0,003	0,012
Отработанные манжеты	0,006	0,017	0,067
Оргтехника	0,001	0,002	0,009
УПСОД-5 (Улытауский район) (площадка №10)			
Всего	0,65	1,7	6,8
в том числе отходов производства	0,65	1,7	6,8
отходов потребления	0	0	0
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	0,05	0,125	0,5
Нефтешлам	0,3	0,825	3,3
Грунт, пропитанный нефтью	0,3	0,75	3



6 НЕОБХОДИМЫЕ РЕСУРСЫ

На реализацию Программы будут использованы собственные средства ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

Расчетная потребность в средствах из собственного бюджета на реализуемые мероприятия в рамках Программы, представлена в Плане мероприятий по реализации Программы управления отходами на 2022-2027 г.г. в разделе 7.

Уточненные объемы финансирования для реализации Программы будут определены при подготовке плана природоохранных мероприятий и формировании бюджета на соответствующий год.



7 ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

План мероприятий включает организационные, экономические мероприятия, результат реализации которых приведет к сокращению роста объемов образуемых отходов, постепенному сокращению накопленных отходов и уменьшению негативного влияния отходов на окружающую среду и здоровье людей.

План мероприятий по реализации программы управления отходами ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», как комплекс мероприятий, направленных на максимальное использование всех возможностей для предотвращения и минимизации образования отходов, представлен в таблице 7.1.

Так как управление отходами является особым видом деятельности, на предприятии назначен ответственный за природоохранную деятельность персонал (супервайзер по ТБ по опасным видам отходов и супервайзер по общеадминистративным вопросам по неопасным видам отходов), в функции которого входит контроль над сбором, хранением и передачей отходов на утилизацию. Данное ответственное лицо обязано хорошо знать все технологические процессы, при которых образуются отходы и вести четкий контроль над ними.



Таблица 7.1 План мероприятий по реализации программы управления отходами

Примечание к таблице 7.1:

в графе 2 указаны мероприятия, направленные на сокращение объемов/снижение опасных свойств отходов, в том числе способы сокращения негативного влияния отходов на окружающую среду, такие как повторное использование, переработка, утилизация, захоронение, обезвреживание, рекультивация мест размещения отходов, уничтожение, отчуждение отходов через передачу физическим, юридическим лицам, заинтересованных в их приобретении;

в графе 3 указаны прогнозируемые количественные, выраженные в единицах измерения, или качественные показатели (физические объемы и (или) % сокращения отходов и (или) уровня их опасности);

в графе 4 указана форма завершения мероприятий;

в графе 5 указаны подразделения, ответственные за выполнение каждого мероприятия;

в графе 6 указан срок исполнения каждого мероприятия;

в графе 7 указаны предполагаемые объемы финансовых расходов, выделяемых для реализации каждого мероприятия;

в графе 8 указаны источники финансирования мероприятий.



ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

- Экологический Кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI;
- Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 «Об утверждении Правил разработки программы управления отходами»;
- Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов»;
- Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;
- Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами



СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ К ПРОГРАММЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1	Исходные данные от оператора
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	Договора на вывоз, утилизацию, переработку, использование отходов
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	План мероприятий по охране окружающей среды
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	Обоснование объемов образования отходов
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	Формы внутренних рабочих документов по обращению с отходами
ПРИЛОЖЕНИЕ 6	Государственная лицензия ТОО «ENVIRS Consulting» на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01375 Р от 29.12.2010 г. Министерства охраны окружающей среды РК



ПРИЛОЖЕНИЯ



Қызметтерді сатып алу жөнінде шарт №664572/2022/1

07.04.2022 жылғы

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС, бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын, Приказ №28-Л от 15.03.2022 г., негізінде қызмет ететін Бас директордың м.а. ИН ЧЖИЧЭН атынан, бір жағынан, және "ЭКО Пром КЗ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі «Орындаушы» деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Директор Машихин Андрей Сергеевич атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен бекітілген (2019 жылғы «9» қыркүйектегі № 31/19) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі ұйымдардың сатып алу қызметін басқару стандартына (бұдан әрі – Стандарт) сәйкес және Нәтижелер хаттамасы № 664572 негізінде осы Жұмыстарды сатып алу жөнінде шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Шарттың мәні

1.1. Орындаушы Шарт талаптарына сәйкес Қызметтерді (бұдан әрі - қызметтер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындаған жағдайда осы Шарттың талаптарында қызметтерді қабылдауға және төлеуге міндеттенеді.

1.2. Кеңқияқ-Құмкөл құбырының "Шалқар" ТҚҚТТ-дан мұнай қойыртпағын әкету қызметтері Орындаушы барлық міндеттемелерді орындаған, оның ішінде Тапсырыс берушіге Шартқа сәйкес барлық құжаттарды ұсынған және Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес уәкілетті орган бекіткен нысан бойынша жасалған Орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісіне (бұдан әрі - Орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісі) қол қойған жағдайда толық көлемде көрсетілген деп танылады.

2. Шарттың құны және төлеу шарттары

2.1. Осы Шарттың жалпы сомасы 6077917.44 (алты миллион жетпіс жеті мың тоғыз жүз он жеті теңге, қырық төрт тиын) Теңге ҚР ҚҚС-ты қоса алғанда құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Стандартта көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды.

2.2. Шарт бойынша төлем түрлерінің жалпы арақатынасы Шарттың № 1 қосымшасында көрсетілген.

2.3. Шарт бойынша ақы төлеу мынадай тәртіппен жүргізіледі:

2.3.1. Тиісті түрде көрсетілген қызметтерге ақы төлеуді Тапсырыс беруші Тараптар көрсетілген қызметтер актісіне қол қойғаннан және орындаушы тиісті шот-фактураны ұсынғаннан кейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде Орындаушының есеп айырысу шотына ақшалай қаражатты қолма-қол ақшасыз аудару жолымен қызметтер көрсету фактісі бойынша жүргізеді. Мұнай шламының 1 (бір) тоннасы үшін қызметтер құны ҚҚС ескере отырып 108 186 (жүз сегіз мың жүз сексен алты) теңге 49 тиынді құрайды.

2.4. Көрсетілген Қызметтер үшін ақы төлеу, оның ішінде Шарт бойынша түпкілікті есеп айырысу Тараптар көрсетілген Қызметтер актісіне (актілеріне) (бұдан әрі – Көрсетілген қызметтер актісі) қол қойған және мынадай құжат (құжаттар) ұсынылған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірілмейтін мерзімде жүргізіледі:

2.4.1. Шарт шеңберінде электрондық құжат нысанында көрсетілген Қызметтердің бүкіл көлеміне жергілікті қамту үлесінің есебі (көрсетілген Қызметтердің түпкілікті актісімен бірге электрондық сатып алуды өткізуді қамтамасыз ететін «Самұрық-Қазына» АҚ ақпараттық жүйесінде (бұдан әрі – Жүйе) ұсынылады;

2.4.2. Шот-фактура;

2.4.3. Шарттың 4-бөлімі 4.1-тармағының 4.1.6-тармақшасына сәйкес өзара есеп айырысуларды салыстыру актісі.

2.5. Орындаушы көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) Тапсырыс берушіге Жүйе арқылы жібереді. Жүйеде көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) электрондық түрде қалыптастыруға және қол қоюға жол беріледі.

2.6. Тапсырыс беруші Орындаушының төлемге арналған құжаттар пакетін уақтылы ұсынбауына/қол қоюына байланысты төлемнің мерзімін өткізіп алғаны үшін жауапты болмайды.

2.7. Егер Шарт жасалғаннан кейін Орындаушы ҚҚС бойынша тіркеу есебінен шығарылатын болса, онда Орындаушы тіркеу есебінен шығарылған күннен бастап ҚҚС-сыз шот-фактураны/ларды жазып береді.

Бұл ретте Шарттың жалпы сомасының тиісті өзгеруі Шартқа өзгерістер енгізу және оған қосымша келісімге қол қою үшін негіз болып табылмайды.

2.8. Шарттың жалпы сомасы, егер мұндай ұстап қалу Қазақстан Республикасының Салық кодексінде көзделген мөлшерлемелер бойынша көзделген болса, резидент еместің Қазақстан Республикасындағы көздерден алған табыстарынан төлем көзінен ұсталатын корпоративтік табыс салығын қамтиды.

2.9. Шарт бойынша ақы төлеу осы бөлімнің 2.1-тармағында көрсетілген Шарттың жалпы сомасы шегінде көрсетілген және Тапсырыс беруші қабылдаған Қызметтердің нақты көлемі үшін жүргізіледі.





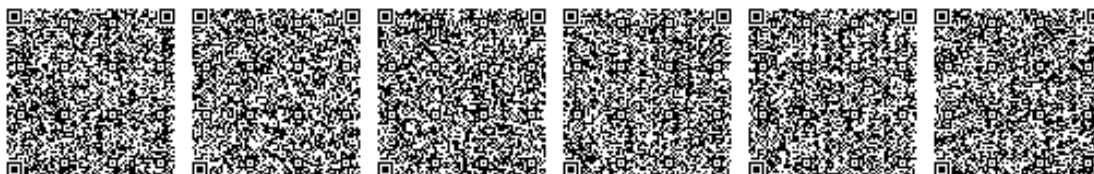
16. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС
Алматы қ., Абая, 109В
БСН 040740001832
БСК ISBKKZKX
ЖСК KZ779300001000014050
"Алматы қ. Қытайлық сауда өнеркәсіптік банкі"
Тел.: +7 (727) 330-9584
Бас директорын м.а. ИН ЧЖИЧЭН

"ЭКО Пром КЗ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Ақтөбе облысы, Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., улица Сагадата
Нурмагамбетова, дом 19, кв. 7
БСН 171140004567
БСК TSESKZKA
ЖСК KZ64998MTB0000397312
Акционерное общество "First Heartland Jusan Bank"
Тел.: +7 (707) 385-5680
Директор Машихин Андрей Сергеевич

06.04.2022 17:19:11

07.04.2022 12:10:35





№1 қосымша

№664572/2022/1 от 07.04.2022 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
42 У	Қауіпті қалдықтарды/мүлікті/ма териалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	Кеңкияқ-Құмкөл құбырының "Шалқар" ТҚҚТТ-дан мұнай қойыртпағын әкету қызметтері	1.000	1.000	-	Иә	6 077 911 24	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, Актюбинская область, Шалкарский район УППСОД Шалкар	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап 31.12.2022 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%



Құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»



1590953983



Договор о закупке услуг №528848/2021/1

11.03.2021 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «КАЗАХСТАНСКО - КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генеральный директор ЦЯНЬ ЯЛИНЬ, действующего на основании устава, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО Пром КЗ" именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директор Машихин Андрей Сергеевич, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Стандарт), и на основании Протокол итогов № 528848, заключили настоящий договор о закупках услуг (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по вывозу нефтешлама с УППСОД НПС "Аральск", УППСОД НПС-4, УПСОД ГНПС "Кумколь" магистрального трубопровода Кенкияк-Кумколь согласно Приложениям №1 и №2 к Договору, тендерной заявки Исполнителя по закупке №528848 и технической спецификации Заказчика по закупке №528848 (далее - Услуги), являющимися неотъемлемой частью Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

1.2. Услуги признаются оказанными в полном объеме при условии исполнения Исполнителем всех обязательств, в том числе предоставления Заказчику всех документов в соответствии с Договором, и подписания Заказчиком акта выполненных работ (оказанных услуг) (далее - Акт оказанных услуг).

2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 4549860.00 (четыре миллиона пятьсот сорок девять тысяч восемьсот шестьдесят) Тенге с учетом НДС РК и включает все расходы, связанные с оказанием услуг, а также все налоги и сборы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Стандартом.

2.2. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.3. Оплата надлежащим образом оказанных Услуг производится Заказчиком по факту оказания Услуг путем безналичного перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания Сторонами Акта оказанных услуг и предоставления Исполнителем соответствующего счета-фактуры. Стоимость Услуг за 1 (одну) тонну нефтешлама составляет 108 201 (сто восемь тысяч двести один) тенге 19 тиын, с учетом НДС.

2.4. Расчет, в том числе окончательный расчет, по Договору производится в срок не позднее 30 (тридцать) календарных дней с даты предоставления следующих документов:

2.4.1. Акт оказанных услуг, подписанный уполномоченными представителями Сторон.

2.4.2. Счет-фактура.

2.4.3. Акт сверки взаиморасчетов в соответствии с подпунктом 4.1.5 пункта 4.1 раздела 4 Договора.

2.4.4. Расчет доли местного содержания (при окончательном расчете).

2.5. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением пакета документов на оплату.

2.6. Если после заключения Договора Исполнитель будет снят с регистрационного учета по НДС, то Исполнитель выписывает счет-фактуру/ы без НДС, начиная со дня его снятия с регистрационного учета. При этом соответствующее изменение общей суммы Договора не будет являться основанием для внесения изменений в Договор и подписания дополнительного соглашения к нему.

2.7. Общая сумма Договора включает корпоративный подоходный налог, удерживаемый у источника выплаты с доходов нерезидента из источников в Республике Казахстан, если такое удержание предусмотрено налоговым законодательством Республики Казахстан, по ставкам, предусмотренным Налоговым кодексом Республики Казахстан.

2.8. Оплата по Договору производится за фактический объем оказанных и принятых Заказчиком Услуг в пределах общей суммы Договора, указанной в пункте 2.1 настоящего раздела.

3. Сроки, условия и место оказания Услуг

3.1. Сроки, условия, объем, и место оказания Услуг определяется в соответствии с Приложениями №1 и №2 к Договору, тендерной заявки Исполнителя по закупке №528848 и технической спецификации Заказчика по закупке №528848.

3.2. Услуги принимаются Заказчиком по объему и качеству Актом оказанных услуг. Датой оказания Услуг/ совершения оборота по реализации Услуг считается дата подписания Заказчиком Акта оказанных услуг.

4. Права и обязательства Сторон





4.1. Исполнитель обязуется:

- 4.1.1. Оказать Услуги надлежащим образом согласно условиям настоящего Договора (в том числе в полном объеме, в установленные сроки, требуемого качества с предоставлением необходимых документов).
- 4.1.2. Не позднее 2 (второго) числа месяца, следующего за отчетным периодом, предоставлять Заказчику подписанный со своей стороны Акт оказанных услуг, составленный по форме, утвержденной уполномоченным органом в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а также выписать счет-фактуру в соответствии и в сроки, предусмотренные налоговым законодательством Республики Казахстан.
- 4.1.3. Возместить Заказчику все причиненные убытки в полном объеме, в случае не подтверждения уполномоченными государственными органами Республики Казахстан достоверности зачета по налогу на добавленную стоимость, указанного в счете-фактуре Исполнителя, в течение срока исковой давности, установленного налоговым законодательством Республики Казахстан.
- 4.1.4. Возместить Заказчику все причиненные убытки в полном объеме, в случае выписки ему счета-фактуры с нарушением срока или требований налогового законодательства Республики Казахстан по выписке счета-фактуры в электронной форме, в течение срока исковой давности, установленного налоговым законодательством Республики Казахстан по факту наличия обоснованных претензий со стороны налоговых органов и документов, подтверждающих такое событие.
- 4.1.5. Не позднее 2 (второго) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставлять Заказчику подписанный со своей стороны акт сверки взаиморасчетов за период с даты заключения Договора по отчетную дату, до полного завершения взаиморасчетов.
- 4.1.6. Оказывать Услуги в установленные Договором, графиком оказания Услуг, или иные, согласованные Сторонами промежуточные сроки, и завершить оказание Услуг в сроки, установленные Договором.
- 4.1.7. Сдать оказанные Услуги по Акту оказанных услуг, по форме утвержденной в соответствии с законодательством Республики Казахстан по предмету договора и выписать счет-фактуру в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
- 4.1.8. В течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора, внести обеспечение исполнения Договора со сроком действия до полного исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору в размере 1 % от общей стоимости Договора в виде Платежные поручения, Банковская гарантия.
- 4.1.9. В течение 10 (десяти) календарных дней после подписания Договора предоставить Заказчику прогнозный расчет доли местного содержания согласно Приложению №3 к Договору.
- 4.1.10. По окончании оказания Услуг вместе с окончательным Актом оказанных услуг предоставить Заказчику фактический расчет доли местного содержания в Услуге по форме согласно Приложению № 3 к Договору.
- 4.1.11. Гарантировать достоверность предоставляемой информации по доле местного содержания в Услугах. В случае предоставления недостоверной информации по доле местного содержания Исполнитель несет ответственность в соответствии со Стандартом и Договором.
- 4.1.12. Исполнять иные обязанности и соблюдать иные требования, предусмотренные Договором, в том числе технической спецификацией, другими приложениями к Договору, тендерной заявкой Исполнителя по закупке №528848 и технической спецификацией Заказчика по закупке №528848.
- 4.1.13. В случае использования и поставки материалов/товаров, в том числе давальческих материалов/товаров в рамках оказания Услуг, использовать и осуществлять закуп отечественных материалов (товаров) при условии их производства в Республике Казахстан.

4.2. Заказчик обязуется:

- 4.2.1. Своевременно оплатить за оказанные Услуги в соответствии с условиями Договора.
- 4.2.2. Вернуть Исполнителю внесенное обеспечение исполнения Договора о закупках в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору.
- 4.2.3. Обеспечить доступ работникам Исполнителя к объектам магистрального трубопровода Кенкияк-Кумколь для оказания Услуг по Договору.

4.3. Исполнитель имеет право:

- 4.3.1. Требовать от Заказчика оплаты надлежащим образом оказанных Услуг при условии соблюдения требований, предусмотренных пунктами 2.3 и 2.4 раздела 2 Договора.
- 4.3.2. С предварительного письменного согласия Заказчика привлечь для оказания Услуг субподрядчиков, при этом Исполнитель не вправе передавать субподрядным организациям более одной четвертой объема оказываемых Услуг.

4.4. Заказчик имеет право:

- 4.4.1. Требовать качественного и своевременного оказания Услуг, указанных в настоящем Договоре и Приложениях к нему; требовать устранения недостатков в оказанных Услугах.





4.4.2. Расторгнуть или отказаться от Договора по основаниям, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Стандарте и (или) Договоре.

4.4.3. Удерживать суммы неустоек (штрафов, пеней), предусмотренных разделом 7 Договора, а также убытков из сумм, подлежащих оплате Исполнителю.

4.4.4. Уменьшить объем Услуг и (или) требовать от Исполнителя не оказывать какую-либо часть Услуг, предусмотренных Договором, путем письменного уведомления Исполнителя. В этом случае подписание дополнительного соглашения к Договору не требуется, а оплата производится за фактически оказанный и принятый Заказчиком объем Услуг, при этом Заказчик не несет ответственности перед Исполнителем за понесенные Исполнителем убытки.

4.4.5. Если Исполнитель не выполняет свои обязательства по устранению недостатков в оказанных Услугах, требований договорных обязательств, письменным предписанием отказать распоряжение об остановке оказания Услуг в целом или ее части до устранения нарушений;

4.4.6. Уменьшить объем Услуг, предусмотренный Договором, в одностороннем порядке в соответствии с утвержденным бюджетом Заказчика на соответствующий год. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента вступления Договора в силу.

4.5. Исполнителю запрещается:

4.5.1. Сбрасывать на территорию Заказчика, а также прилегающую территорию отходы производства и потребления, опасные вредные вещества и материалы и т.п.

4.5.2. Использовать в производстве химические реагенты, на которые отсутствуют гигиенические сертификаты и паспорта безопасности. Исполнитель обязан до начала оказания Услуг представить копии выше указанных сертификатов и паспортов.

5. Порядок сдачи и приемки Услуг

5.1. Исполнитель после завершения оказания Услуг направляет Заказчику для подписания Акт оказанных услуг, в соответствии с условиями Договора, а также счет-фактуру, оформленного в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан.

5.2. Заказчик совместно с Исполнителем осуществляет проверку качества оказанных Услуг и в течение 10 (десять) рабочих дней принимает по Акту оказанных услуг и подписывает такой акт.

5.3. При обнаружении Заказчиком недостатков в оказанных Услугах, а также, если в процессе оказания Услуг Исполнитель допустил отступление от условий Договора Заказчик уведомляет Исполнителя о выявленных недостатках в письменной форме, а Исполнитель в течение 5 (пять) календарных дней обязан безвозмездно устранить все указанные недостатки. После устранения имеющихся недостатков и/или разногласий, уполномоченными представителями обеих Сторон подписывается Акт оказанных услуг по Договору.

5.4. Процедура приемки оказанных Услуг повторяется до момента получения результата, удовлетворяющего требования Заказчика. При этом наступление обязательств Заказчика по оплате Услуг по настоящему Договору продлевается на срок такой процедуры. В случае отказа Исполнителя устранить недостатки оказанных Услуг, Заказчик имеет право не оплачивать стоимость Услуг.

5.5. В случае если недостатки не были устранены в сроки, указанные в п.5.3 настоящего Договора, Заказчик вправе применить санкции, предусмотренные настоящим Договором, в одностороннем порядке расторгнуть Договор и потребовать от Исполнителя возмещения убытков и расходов, связанных с таким расторжением.

6. Гарантии и Качество

6.1. Качество оказанных Услуг должно соответствовать требованиям Заказчика, а также государственным стандартам/установленным требованиям в законодательстве Республики Казахстан по областям соответствующей отрасли по указанному виду услуг, действующих в Республике Казахстане;

6.2. Исполнитель не позднее 20 (двадцати) рабочих дней после подписания Сторонами Договора представляет Заказчику оригинал банковской гарантии исполнения Договора на сумму в размере 1% (одного процента) от общей суммы Договора, что составляет 45 498 (сорок пять тысяч четыреста девяносто восемь) тенге 60 тиын. Банковская гарантия исполнения Договора должна действовать в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами завершающего Акта оказанных услуг, но не менее чем по 31 января 2022 года.

6.3. В случае изменения условий Договора, просрочки оказания или сдачи результатов Услуг, или иной необходимости, Исполнитель обязан продлить срок действия банковской гарантии исполнения Договора до даты, согласованной Заказчиком, при этом срок действия банковской гарантии не должен истекать ранее, чем через 30 (тридцать) календарных дней после подписания Сторонами окончательного Акта оказанных услуг.

6.4. В качестве альтернативы банковской гарантии исполнения Договора Исполнитель вправе в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня подписания Сторонами Договора перечислить на расчетный счет Заказчика денежное обеспечение исполнения Договора в размере 1% (одного процента) от общей суммы Договора, что составляет 45 498 (сорок пять тысяч четыреста девяносто восемь) тенге 60 тиын.





6.5. В случае увеличения общей суммы Договора, Исполнитель не позднее 20 (двадцати) рабочих дней обязуется предоставить Заказчику новую банковскую гарантию исполнения Договора (или изменение/дополнение к ранее выданной банковской гарантии) или перечислить на расчетный счет Заказчика дополнительную сумму, с тем, чтоб сумма банковской гарантии или денежного обеспечения исполнения Договора составляла 1% (один процент) от общей суммы Договора.

6.6. Банковская гарантия исполнения Договора, предусмотренная настоящим разделом, должна быть безусловной, безотзывной и представляться по форме, установленной Приложением №4 к Договору.

6.7. Все банковские сборы, применимые к выдаче банковской гарантии исполнения Договора, предусмотренной настоящим разделом, покрываются исключительно за счет Исполнителя. При этом Заказчик принимает банковскую гарантию только после свифтового подтверждения такой гарантии от банка-гаранта.

6.8. В случае неисполнения или нарушения Исполнителем обязательств по Договору, Заказчик вправе воспользоваться банковской гарантией исполнения Договора или денежным обеспечением в полном объеме. При этом обращение взыскания на банковскую гарантию исполнения Договора или денежное обеспечение является безусловным правом Заказчика и выступает дополнением, а не заменой любому способу обеспечения исполнения Исполнителем его обязательств или взыскания неустоек, предусмотренных Договором.

6.9. Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору, или, соответственно, истечения гарантийного срока обязан направить Заказчику письменный запрос о возврате банковской гарантии или денежного обеспечения.

6.10. Исполнитель гарантирует качество оказанных Услуг в течение гарантийного срока, установленного продолжительностью в [12 месяцев] со дня подписания Акта оказанных услуг.

6.11. Исполнитель обязан соблюдать и исполнять требования о сохранении имеющихся рабочих мест для граждан Республики Казахстан на территории Республики Казахстан на протяжении всего срока действия Договора согласно соответствующему гарантийному письму Исполнителя о сохранении имеющихся рабочих мест, предоставляемому в составе тендерной заявки Исполнителя по закупке №528848.

7. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7.2. В случае просрочки Исполнителем сроков оказания Услуг, оговоренных Договором, Исполнитель обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0.5% от стоимости несвоевременно оказанных Услуг, за каждый день просрочки оказания Услуг, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.3. В случае неисполнения, отказа или невозможности Исполнителя выполнить свои обязательства по Договору, кроме случаев предусмотренных разделом 11 Договора, Исполнитель обязан оплатить Заказчику штраф в размере 10% от общей суммы Договора.

7.4. В случае нарушения сроков несвоевременного устранения Исполнителем выявленных недостатков согласно пункту 5.3 настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику в качестве неустойки сумму, эквивалентную 0.5% от общей суммы Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.5. За нарушение Исполнителем сроков предоставления документов, указанных в Договоре (в том числе банковских гарантий и их альтернатив, если таковые предусмотрены Договором), Исполнитель обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1% от общей суммы Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.6. В случае необоснованной задержки оплаты за оказанные Услуги, Заказчик должен выплатить Исполнителю пеню в размере 0.5% от суммы задолженности, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы задолженности.

7.7. В случае неисполнения обязательств по доле местного содержания Исполнитель несет ответственность в виде штрафа в размере 5%, а также 0,15% за каждый 1% невыполненного местного содержания, от суммы Договора, но не более 15% от суммы Договора.

7.8. В случае несвоевременного предоставления отчетности по местному содержанию Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0.5% от суммы Договора за каждый день просрочки, но не более 15% от суммы Договора.

7.9. Обязательства по уплате неустоек (штрафов, пеней) предусмотренных настоящим разделом Договора, возникают у одной Стороны после получения от другой Стороны соответствующей претензии (требования). Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от исполнения обязательств, предусмотренных Договором.

7.10. Исполнитель согласен на удержание Заказчиком суммы пени (штрафов), причитающейся Заказчику за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, из сумм, подлежащих оплате по настоящему Договору.

7.11. Обязательства Заказчика по оплате надлежащим образом оказанных Услуг возникают после исполнения Исполнителем всех обязательств по Договору, в том числе при выполнении Исполнителем требований, предусмотренных пунктами 2.3 и 2.4 раздела 2 Договора.

7.12. Исполнитель не вправе предъявлять претензии к Заказчику в случае понесения им каких-либо расходов до вступления Договора в





силу.

7.13. Исполнитель не несет ответственности за неоказание части Услуг в случаях, предусмотренных подпунктом 4.4.4 пункта 4.4 раздела 4 Договора.

7.14. Исполнитель несёт ответственность за ущерб, нанесенный имуществу Заказчика, в полном объеме в соответствии с законодательством Республики Казахстан. При возникновении внештатных ситуаций в результате виновных действий/бездействий Исполнителя (в том числе послуживших основанием незапланированного прекращения/остановки производственного процесса), повлекших расходы Заказчика, включая платежи за сверхнормативные выбросы и сбросы, штрафы, прямые убытки, связанные с нарушением производственного процесса, Исполнитель несет ответственность путем возмещения Заказчику причиненного ущерба. Нанесенный ущерб оценивается комиссией, состоящей из представителей Сторон и, при необходимости, заинтересованных/компетентных третьих лиц, путем сбора соответствующих документов и составления акта. Сумму оцененного нанесенного ущерба Исполнитель обязан возместить Заказчику не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня составления соответствующего акта.

7.15. В случае невнесения Исполнителем обеспечения исполнения Договора в определенный настоящим Договором срок:

7.15.1. В одностороннем порядке расторгает Договор.

7.15.2. Удерживает внесенное обеспечение заявки на участие в тендере.

7.15.3. Направляет в установленном порядке информацию в уполномоченный орган по вопросам закупок для внесения сведений о Исполнителе в Перечень ненадежных поставщиков Холдинга.

7.16. В случае прекращения действия Договора при фактическом оказании Услуг на сумму менее выплаченной Заказчиком предоплаты Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения возврата аванса соответствующую разницу.

7.17. В случае нарушения Исполнителем исполнения Договорных обязательств Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму штрафа, начисленную Исполнителю за нарушение исполнения им Договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков.

7.18. В случае несвоевременного возврата обеспечения исполнения Договора на основании поступившего в адрес Заказчика письменного запроса от Исполнителя, Заказчик обязан уплатить Исполнителю неустойку в размере 0,1% от суммы обеспечения исполнения Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы обеспечения исполнения Договора.

8. Порядок изменения, расторжение Договора

8.1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Стандартом.

8.2. Не допускается вносить в проект либо заключенный Договор о закупках изменения, которые могут изменить содержание условий проводимых (проведенных) закупок и/или предложения, явившегося основой для выбора Исполнителя, по иным основаниям, не предусмотренным соответствующими пунктом(ами) Стандарта.

8.3. Заказчик вправе в любое время расторгнуть Договор, направив Исполнителю соответствующее письменное уведомление, если Исполнитель становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае расторжение осуществляется немедленно, при этом Исполнитель имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.4. Заказчик вправе в любое время расторгнуть или отказаться от Договора в одностороннем внесудебном порядке в силу нецелесообразности его дальнейшего выполнения или в случае нарушения Исполнителем обязательств по Договору, направив Исполнителю соответствующее письменное уведомление. В уведомлении должна быть указана причина расторжения Договора, должен оговариваться объем аннулированных договорных обязательств, а также дата вступления в силу расторжения Договора. Такое уведомление об одностороннем отказе от Договора направляется Заказчиком Исполнителю не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты расторжения Договора.

8.5. При расторжении Договора в силу вышеуказанных обстоятельств, Исполнитель имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.6. Все изменения и дополнения к Договору, влекущие изменение обязательств Сторон, оформляются письменно и подписываются уполномоченными лицами Сторон.

9. Корреспонденция

9.1. Если по условиям Договора необходимо вести какую-либо переписку, представлять или выпускать уведомления, инструкции, согласия, утверждения, сертификаты или чьи-либо решения и, если не оговорено иным образом, то такой вид переписки осуществляется в письменной форме без необоснованных отказов и задержек.

9.2. Все документы по переписке согласно или в связи с данным Договором должны иметь реквизиты Сторон с номером Договора.

9.3. Любая корреспонденция, уведомления, отчеты, запросы, требования, утверждения, согласия, инструкции, заказы, сертификаты или другие сообщения, которые по условиям этого Договора должны выполняться в письменной форме, должны предоставляться заблаговременно и вручаться нарочно или заказным письмом с почтовым уведомлением, факсом или по электронной почте с





последующим предоставлением оригинала в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения факсового/электронного варианта.

9.4. Любое сообщение, отправленное курьерской почтой, телексом, телеграммой или факсом считается (при отсутствии подтверждения более раннего получения) доставленным в момент самой передачи.

9.5. Уведомление, отправленное заказным (авиа) письмом считается доставленным при условии наличия штампа почтового отделения или курьерской службы, подтверждающего доставку почты.

10. Срок действия Договора

10.1. Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон и действует по 31 декабря 2021 года, а в части взаиморасчетов и гарантийных обязательств до их полного завершения.

11. Обстоятельства непреодолимой силы (Форс мажор)

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Для целей настоящего раздела «обстоятельство непреодолимой силы» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не ограничиваться такими действиями, как военные действия, природные или стихийные бедствия, эпидемия, карантин, эмбарго, а также издание правовых актов и/или иных решений государственными органами, при условии, что эти обстоятельства сделали невозможным исполнение любой из Сторон своих обязательств по Договору.

11.2. При возникновении обстоятельства непреодолимой силы Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, должна сообщить другой Стороне о предполагаемом сроке действия форс-мажора в письменной форме (уведомление) в течение 5 (пяти) календарных дней с момента наступления таких обстоятельств и их причинах, а также предоставить документы, подтверждающие факт наступления таких обстоятельств, выданные компетентным органом.

11.3. Если невозможность полного или частичного исполнения обязательств Сторонами будет существовать свыше 1 (одного) месяца, то Стороны имеют право расторгнуть Договор и произвести взаиморасчеты.

11.4. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

11.5. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство, как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательства по Договору.

12. Порядок разрешения споров

12.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора, разрешаются путем переговоров.

12.2. Если в результате таких переговоров Стороны не смогут разрешить спор по Договору, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в судебном порядке в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Все вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

12.3. Настоящий Договор регулируется нормами законодательства Республики Казахстан.

13. Противодействие коррупции

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

13.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

13.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При





этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

14. Конфиденциальность

14.1. Вся документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

14.2. Исполнитель соглашается, что Заказчик имеет право раскрывать АО «Самрук-Қазына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Қазына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

14.3. Настоящий раздел не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.

14.4. Исполнитель соглашается, что Заказчик имеет право раскрывать третьим лицам информацию по Договору, включая информацию об оплате и информацию, вытекающую из результатов Услуг (проекты, таблицы, схемы, отчеты, заключения и пр.), если такая информация необходима третьим лицам по сделкам Заказчика с ними.

15. Прочие условия

15.1. Договор составлен на русском языке в 2 (два) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон. Вся относящаяся к Договору переписка и другая документация, которой обмениваются Стороны, должны соответствовать данным условиям.

15.2. При оказании Услуг Исполнитель обязан исполнять обязанности и руководствоваться условиями, предусмотренными Договором, приложениями к Договору, тендерной заявкой Исполнителя по закупке №528848 и технической спецификацией Заказчика по закупке № 528848. При возникновении или обнаружении противоречий, приоритет имеют положения и условия, предусмотренные технической спецификацией Заказчика по закупке №528848, за исключением случаев, когда Исполнитель предложил лучшие условия и характеристики оказания Услуг.

15.3. В случае изменения места нахождения и других реквизитов какой-либо Стороны, указанных на момент заключения Договора в её регистрационных данных, она обязана в течение 7 (семи) календарных дней со дня возникновения таких изменений, письменно уведомить об этом другую Сторону, в том числе предоставить обновленную адресную справку, полученную на портале e-gov.kz либо в НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан». В этом случае заключение дополнительного соглашения к Договору не требуется.

15.4. Все уведомления (сообщения) в рамках Договора Стороны направляют по факсу, заказным письмом или курьерской почтой. Подтверждением направления такого уведомления будет являться отметка электронного средства связи, отметка отделения связи о принятии данного уведомления или отметка Стороны-получателя о получении данного уведомления, когда оно направляется с курьером.

15.5. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права или обязанности по Договору третьей стороне без письменного согласия другой Стороны.

15.6. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями при условии совершения их в письменном виде и подписания уполномоченными лицами Сторон.

15.7. Договор составлен и регулируется в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

15.8. Заказчик не хранит, не размещает и не утилизирует отходы производства (нефтешлам), а право собственности на отходы переходит по Договору к Исполнителю, согласно пункту 5 статьи 283 Экологического кодекса Республики Казахстан.

15.9. Договор включает в себя следующие приложения, являющиеся неотъемлемой частью Договора:

Приложение №1 – перечень приобретаемых товаров, работ и услуг;

Приложение №2 – техническая спецификация;

Приложение №3 – форма предоставления расчета доли местного содержания;

Приложение №4 – форма банковской гарантии исполнения Договора.

15.10. Данные свидетельства о постановке на учёт по НДС Исполнителя: серия 06001 № 1112982 от 08.11.2017 года.

15.11. Банковские реквизиты и место нахождения участников Консорциального соглашения: (настоящий пункт действует только в отношении консорциума).

16. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон





Товарищество с ограниченной ответственностью
«КАЗАХСТАНСКО - КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»
г. Алматы, Абая, 109В
БИН 040740001832
БИК ISVKKZKX
ИИК KZ079300001000014049
АО "Торгово-промышленный Банк Китая в г. Алматы"
Тел.: +7 (727) 330-9584
Генеральный директор ЦЯНЬ ЯЛИНЬ

11.03.2021 13:01:01

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО
Пром КЗ"
Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, улица
Сагадата Нурмагамбетова, дом 19, кв. 7
БИН 171140004567
БИК TSESKZKA
ИИК KZ64998MTB0000397312
Акционерное общество "First Heartland Jýsan Bank"
Тел.: +7 (707) 385-5680
Директор Машихин Андрей Сергеевич

11.03.2021 13:07:46





Приложение №1

к Договору №528848/2021/1 от 11.03.2021 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
26 У	Услуги по вывозу (сбору) опасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу нефтешлама с УППСОД НПС "Аральск", УППСОД НПС-4, УПСОД ГНПС "Кумколь" трубопровод Кенкияк-Кумколь	1.000	1.000	-	Да	4 549 860	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, Кызылординская область, Аральский район УППСОД № 3, Жалагашский район УППСОД № 4, Карагандинская область Улытауский район УППСОД № 5	-	с 01.2021 по 12.2021	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 100%, Окончательный платеж - 0%



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 528848
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 3 (26 У, 1865200)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью «КАЗАХСТАНСКО - КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»

Исполнитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО Пром КЗ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	26 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по вывозу (сбору) опасных отходов/имущества/материалов
Дополнительная характеристика	Услуги по вывозу нефтешлама с УППСОД НПС "Аральск", УППСОД НПС-4, УПСОД ГНПС "Кумколь" трубопровод Кенкияк-Кумколь
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, Кызылординская область, Аральский район УППСОД № 3, Жалагашский район УППСОД № 4, Карагандинская область Улытауский район УППСОД № 5
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2021 по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

Услуги по вывозу (сбору) опасных отходов/имущества/материалов

1 Наименование Заказчика – ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

2 Наименование закупаемых Услуг: вывоз нефтешлама с УППСОД №3, УППСОД № 4, УППСОД № 5 магистрального трубопровода Кенкияк-Кумколь.

3 Регион, место оказания Услуг: Кызылординская область, Аральский район УППСОД № 3, Жалагашский район УППСОД № 4, Карагандинская область Улытауский район УППСОД № 5.

4 Период (срок) оказания Услуг: с даты подписания договора по 31 декабря 2021 года.

5 Приоритет закупки: не предусмотрено.

6 Обеспечение исполнения по Договору: 1 %.

7 Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых Услуг:

7.1 ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ (ОПРЕДЕЛЕНИЯ)

СИЗ – средства индивидуальной защиты.

7.2 ОПИСАНИЕ И ОБЪЕМ ЗАКУПАЕМОЙ УСЛУГИ:

7.2.1 осуществлять вывоз нефтешлама с УППСОД №3, УППСОД № 4, УППСОД № 5 магистрального трубопровода Кенкияк-Кумколь в количестве 42,05 тонн на собственный или арендованный полигон для последующей переработки за собственный счет, своими усилиями и на своем автотранспорте, при этом должно обеспечиваться минимальное расстояние от образования нефтешлама до места его переработки в соответствии с пунктом 6 статьи 288 Экологического кодекса Республики Казахстан.

7.3 ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ ВО ВРЕМЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ:

7.3.1 оказывать Услуги по мере накопления нефтешлама во временных шламонакопителях принадлежащих Исполнителю на основании заявок Заказчика не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня их получения;

7.3.2 оказывать Услуги своими силами, инструментами, механизмами, а также необходимыми материалами и оборудованием на собственных или арендованных полигонах.

7.4 ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ ВО ВРЕМЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ:

7.4.1 при оказании Услуг строго соблюдать требования законодательства Республики Казахстан;

7.4.2 при оказании Услуг должны быть учтены требования Экологического Кодекса Республики Казахстан, в частности статьей 288, 293 и 294;



- 7.4.3 безвозмездно устранить недостатки, допущенные при оказании Услуг, в течение 3 (трёх) календарных дней со дня получения от Заказчика извещения об имеющихся недостатках в оказанных Услугах, или иной срок согласованный Сторонами;
- 7.4.4 на любой стадии оказания Услуг, по письменному запросу Заказчика, предоставлять точную и полную информацию об оказании Услуг, вести отчётную документацию;
- 7.4.5 в случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход оказания Услуг или делающих дальнейшее оказание Услуг невозможным, незамедлительно, но не позднее 2 (двух) календарных дней, поставить об этом в известность Заказчика;
- 7.4.6 незамедлительно извещать представителей Заказчика о любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае на производстве, аварии, пожаре и т.д.;
- 7.4.7 поддерживать все инструменты, оборудования, установки и технику Исполнителя в исправном состоянии, вся техника должна быть проверена и испытана согласно требованиям законодательства Республики Казахстан и применяться по назначению;
- 7.4.8 обеспечить своих работников необходимыми СИЗ, контролировать их применение, запрещать допуск к работе своих работников без наличия необходимых для оказания Услуг СИЗ, а также в неисправной, загрязненной спецодежде и спецобуви.
- 7.4.9 указать расстояние от источника образования отходов до места их переработки согласно пункту 6 статьи 288 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Приложения

Письмо расстояние Улытау-Аралыск-Жалагашский.pdf
ABP СИЗ.PDF
ГП инструменты.pdf
ознакомление с ненадеж поставщ.pdf
подпись док-в.pdf
Приказ 01.03.2019.PDF
Справка о гос.регистрации.pdf
согласие с видом внесения обеспечен.pdf
Договор Фортан 2БУ.pdf
сф по знакам.PDF
Договор печи.PDF
Паспорт Фортан 2.PDF
Паспорт Веста.PDF

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	Экологический Кодекс Республики Казахстан



Приложение №3

к Договору №528848/2021/1 от 11.03.2021 г.

Приложение №3

к Договору №528848/2021/1 от 11.03.2021 г. Прогнозный/Фактический расчет доли местного содержания в договоре на оказание услуг/выполнение работ

№ _____ от _____

№ п/п	Поставщик*	Код ЕНС ТРУ*	Наименование и краткое описание приобретенных товаров	Код единиц измерений в соответствии с МКЕИ	Объем закупки		Сертификат СТ-KZ						Код страны происхождения товара	Местное содержание в товаре, в тенге	Местное содержание в договоре, %
					в единице измерения по ст.5	в денежном выражении	№	Серия	Код органа выдачи	Год выдачи	Дата выдачи	Доля местного содержания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 (7*13/100%)	16 ($\sum 15 / \sum 7 * 100\%$)
														0,00	x
						0,00								0,00	0,00%

Примечание:

2. Указывается Поставщик товара, которому может являться как сам Контрагент по договору, так и его поставщики.
3. Код товара по Единому номенклатурному справочнику (ЕНС ТРУ). Доступен по адресу: <http://www.enstru.skz.kz/>
8. Номер сертификата СТ-KZ. Пример: 01214.
9. Серия сертификата СТ-KZ.
10. Код органа выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: 650.
11. Год выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: если 2017 год, то указывается цифра 7.
12. Дата выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: 09.06.2017.
13. Доля местного содержания (%) в товаре, указанная в сертификате СТ-KZ. В случае отсутствия сертификата равна 0
14. Код страны происхождения товара в соответствии с классификатором стран.



Оказанные услуги/выполненные работы в рамках договора

№ п/п	Исполнитель/ Субподрядчик	Номер договора	Стоимость договора	Суммарная стоимость товаров, закупаемых/закупленных Исполнителем или субподрядчиком в рамках договора	Суммарная стоимость договоров субподряда, заключаемых/заключенных в рамках исполнения договора	Доля фонда оплаты труда казахстанских кадров в общем фонде оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего/выполнившего договор	Доля местного содержания в договоре, (в денежном выражении)
1	2	3	4	5(из табл.1)	6	7	8(=(4-5-6)*7)
							0,00
							0,00

Итоговый расчет местного содержания в договоре

№ п/п	Исполнитель	Договор	Дата договора	Валюта договора	Общая стоимость договора о закупке работ (услуг)	Местное содержания в договоре, %
1	2	3	4	5	6	7 (= $\sum 15(\text{табл.1}) + \sum 8(\text{табл.2}) / 6 * 100\%$)
						100

Примечание:
Доля местного содержания рассчитывается согласно Единой методики расчета организациями местного содержания, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию РК №260 от 20.04.2018 г.

Подписывающие:

ЦЯНЬ ЯЛИНЬ, Генеральный директор

Машихин Андрей Сергеевич, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



Договор о закупке услуг №647934/2022/4

12.01.2022 г.

Акционерное общество "КазТрансОйл", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместитель генерального директора—директор филиала «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл» Танатаров Ален Бакытжанович, действующего на основании Доверенность №1193999095 от 05.01.2021, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Ау Маг" именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директор МОЛДАГАЗИН РАУАН ШАМИЛЬЕВИЧ, действующего на основании Устав, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Қазына» (№ 31/19 от «9» сентября 2019 года) (далее – Стандарт), и на основании Протокол итогов № 647934, заключили настоящий договор о закупках услуг (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

- 1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги согласно условиям Договора (далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.
- 1.2. Объем, сроки и технические требования Заказчика к Услугам изложены в приложениях №№1,2 к Договору.
- 1.3. Стороны признают, что срок оказания Услуг по Договору начинается: на 2022 год – с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года, на 2023 год – с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года, на 2024 год – с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года. Стороны признают, что положение настоящего пункта в части срока оказания Услуг имеет преимущественную силу перед другими положениями Договора и его приложениями, предусматривающими срок оказания Услуг.

2. Сумма Договора и условия оплаты

- 2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет () тенге, сорок пять (тысяч) Тенге без НДС и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Стандартом.
- 2.2. Общая сумма Договора, указанная в пункте 2.1. Договора, включает в себя следующие суммы:
- 2.2.1. - на 2022 год - () тенге без учета НДС;
- 2.2.2. - на 2023 год - () тенге без учета НДС;
- 2.2.3. - на 2024 год - () тенге без учета НДС.
- 2.3. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.
- 2.4. Оплата по договору производится в следующем порядке:
- 2.4.1. указанном в пунктах 2.5, 2.10 и 2.11 Договора.
- 2.5. Оплата за оказанные Услуги, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) оказанных Услуг (далее - Акт оказанных Услуг) и предоставления следующего (их) документа (ов):
- 2.5.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Услуг, оказанных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Қазына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом оказанных Услуг);
- 2.5.2. Счет-фактура;
- 2.5.3. Акт сверки взаимных расчетов (при окончательном платеже в соответствующем году).
- 2.6. Акт оказанных Услуг оформляется в форме акта выполненных работ (оказанных услуг) (на бумажном носителе, форма Р-1).
- 2.7. Расчет доли местного содержания оформляется в форме отчета по местному содержанию в соответствии с Единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260 (далее – Единая методика), согласно приложению №3 к Договору при окончательном расчете по Договору.
- 2.8. Акт (ы) оказанных Услуг направляются Исполнителем Заказчику посредством Системы. Допускается формирование и подписание Акта (-ов) оказанных Услуг в Системе в электронном виде.
- 2.9. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Исполнителем пакета документов на оплату.
- 2.10. Промежуточные платежи за оказанный объем Услуг (ежегодно до 90% от стоимости Услуг, подлежащих оказанию в





15.2. Исполнитель соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самұрық-Қазына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самұрық-Қазына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

15.3. Документация и любая информация, передаваемая Заказчиком Исполнителю по Договору, за исключением документов, указанных в первом предложении пункта 15.1 Договора являются конфиденциальными в течение срока действия Договора, а также 5 (пяти) лет после его истечения и не будут публиковаться и/или распространяться Исполнителем для всеобщего сведения, а также передаваться третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика, за исключением уполномоченных лиц, имеющих право требовать информацию по Договору в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. Прочие условия

16.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые права и обязанности, не предусмотренные Договором, должна быть оформлена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к Договору. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

16.2. После заключения Договора он представляет собой полную договоренность Сторон в отношении предмета и иных условий Договора и заменяет собой все предыдущие договоренности между Сторонами в отношении предмета и иных условий Договора в устной и/или письменной форме.

16.3. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

16.4. Исполнитель ограждает Заказчика от исков и претензий на возмещение ущерба, понесенного третьими лицами в результате оказания Услуг.

16.5. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам, без письменного согласия на то другой Стороны.

16.6. Договор вступает в силу и считается заключенным с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2024 года, а в части взаиморасчетов, а также обязательств, предусмотренных статьей 15 Договора, до их полного исполнения.

16.7. Окончание срока действия, его расторжение либо односторонний отказ от Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения срока действия либо расторжения Договора (одностороннего отказа от него).

16.8. Договор составлен на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу. В случае разночтений преобладающим будет являться текст Договора на русском языке.

17. Места нахождения и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "КазТрансОйл"
г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, здание 20,
н.п. 12
БИН 970540000107
БИК HSBKZKZKX
ИИК KZ536010111000012185
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (717) 255-5298
Заместитель генерального директора–директор филиала
«Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»
Танатаров Ален Бакытжанович

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ау Маг"
Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Микрорайон
Батыс-2, дом 16А, кв. 86
БИН 210640018770
БИК HSBKZKZKX
ИИК KZ75601A121000139431
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (702) 372-6174
Директор МОЛДАГАЗИН РАУАН ШАМИЛЬЕВИЧ

31.12.2021 15:44:01

12.01.2022 19:24:47





1497322461

Приложение №1
к Договору №647934/2022/4 от 12.01.2022 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	Год	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
13 У	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз и захоронение твердых бытовых отходов ЛЭУ "Кенкияк" МТ ЗУОУ	1.000	2022	1.000	-	Нет		КАЗАХСТАН, Актобинская область, Темирский район, с.Кенкияк, ГНПС "Кенкияк" (ЗУОУ) (ЛОУ)	-	с 01.2022 по 12.2024	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%
			1.000	2023	1.000	-	Нет					
			1.000	2024	1.000	-	Нет					
14 У	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз и захоронение твердых бытовых отходов ЛЭУ "Кенкияк" ККТ ЗУОУ	1.000	2022	1.000	-	Нет		КАЗАХСТАН, Актобинская область, Темирский район, с.Кенкияк, ГНПС "Кенкияк" (ЗУОУ) (ЛОУ)	-	с 01.2022 по 12.2024	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%
			1.000	2023	1.000	-	Нет					
			1.000	2024	1.000	-	Нет					





Договор о закупке услуг №647934/2022/2

05.01.2022 г.

Акционерное общество "КазТрансОйл", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместитель генерального директора-директор филиала «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл» Танатаров Ален Бақытжанович, действующего на основании Доверенность №1193999095 от 05.01.2021., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Дачин и К" именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директор ШЕРМЕНТАЕВ КЫДЫРХОЖА АШИМОВИЧ, действующего на основании Устав, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Қазына» (№ 31/19 от «9» сентября 2019 года) (далее – Стандарт), и на основании Протокол итогов № 647934, заключили настоящий договор о закупках услуг (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги согласно условиям Договора (далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

1.2. Объем, сроки и технические требования Заказчика к Услугам изложены в приложениях №№1,2 к Договору.

1.3. Стороны признают, что срок оказания Услуг по Договору начинается: на 2022 год – с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года, на 2023 год – с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года, на 2024 год – с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года. Стороны признают, что положение настоящего пункта в части срока оказания Услуг имеет преимущественную силу перед другими положениями Договора и его приложениями, предусматривающими срок оказания Услуг.

2.3. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.4. Оплата по договору производится в следующем порядке:

2.4.1. указанном в пунктах 2.5, 2.10 и 2.11 Договора.

2.5. Оплата за оказанные Услуги, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) оказанных Услуг (далее - Акт оказанных Услуг) и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.5.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Услуг, оказанных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Қазына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом оказанных Услуг);

2.5.2. Счет-фактура;

2.5.3. Акт сверки взаимных расчетов (при окончательном платеже в соответствующем году).

2.6. Акт оказанных Услуг оформляется в форме акта выполненных работ (оказанных услуг) (на бумажном носителе, форма Р-1).

2.7. Расчет доли местного содержания оформляется в форме отчета по местному содержанию в соответствии с Единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260 (далее – Единая методика), согласно приложению №3 к Договору при окончательном расчете по Договору.

2.8. Акт (ы) оказанных Услуг направляются Исполнителем Заказчику посредством Системы. Допускается формирование и подписание Акта (-ов) оказанных Услуг в Системе в электронном виде.

2.9. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Исполнителем пакета документов на оплату.

2.10. Промежуточные платежи за оказанный объем Услуг (ежегодно до 90% от стоимости Услуг, подлежащих оказанию в





15.2. Исполнитель соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самрук-Казына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Казына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

15.3. Документация и любая информация, передаваемая Заказчиком Исполнителю по Договору, за исключением документов, указанных в первом предложении пункта 15.1 Договора являются конфиденциальными в течение срока действия Договора, а также 5 (пяти) лет после его истечения и не будут публиковаться и/или распространяться Исполнителем для всеобщего сведения, а также передаваться третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика, за исключением уполномоченных лиц, имеющих право требовать информацию по Договору в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. Прочие условия

16.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые права и обязанности, не предусмотренные Договором, должна быть оформлена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к Договору. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

16.2. После заключения Договора он представляет собой полную договоренность Сторон в отношении предмета и иных условий Договора и заменяет собой все предыдущие договоренности между Сторонами в отношении предмета и иных условий Договора в устной и/или письменной форме.

16.3. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

16.4. Исполнитель ограждает Заказчика от исков и претензий на возмещение ущерба, понесенного третьими лицами в результате оказания Услуг.

16.5. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам, без письменного согласия на то другой Стороны.

16.6. Договор вступает в силу и считается заключенным с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2024 года, а в части взаиморасчетов, а также обязательств, предусмотренных статьями 15 Договора, до их полного исполнения.

16.7. Окончание срока действия, его расторжение либо односторонний отказ от Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения срока действия либо расторжения Договора (одностороннего отказа от него).

16.8. Договор составлен на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу. В случае разночтений преобладающим будет являться текст Договора на русском языке.

17. Места нахождения и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "КазТрансОйл"
г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, здание 20,
н.п. 12
БИН 970540000107
БИК HSBKKZKX
ИНК KZ536010111000012185
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (717) 255-5298
Заместитель генерального директора-директор филиала
«Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»
Танатаров Ален Бакытжанович

Товарищество с ограниченной ответственностью "Дачин и К"
Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда,
УЛИЦА БЕГИМ АНА, дом 3, кв. 11
БИН 070240013187
БИК HSBKKZKX
ИНК KZ816017201000000802
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (724) 227-3298
Директор ШЕРМЕНТАЕВ КЫДЫРХОЖА АШИМОВИЧ

31.12.2021 16:20:49

05.01.2022 11:05:10





15.3. Документация и любая информация, передаваемая Заказчиком Исполнителю по Договору, за исключением документов, указанных в первом предложении пункта 15.1 Договора являются конфиденциальными в течение срока действия Договора, а также 5 (пяти) лет после его истечения и не будут публиковаться и/или распространяться Исполнителем для всеобщего сведения, а также передаваться третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика, за исключением уполномоченных лиц, имеющих право требовать информацию по Договору в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. Прочие условия

16.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые права и обязанности, не предусмотренные Договором, должна быть оформлена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к Договору. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

16.2. После заключения Договора он представляет собой полную договоренность Сторон в отношении предмета и иных условий Договора и заменяет собой все предыдущие договоренности между Сторонами в отношении предмета и иных условий Договора в устной и/или письменной форме.

16.3. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

16.4. Исполнитель ограждает Заказчика от исков и претензий на возмещение ущерба, понесенного третьими лицами в результате оказания Услуг.

16.5. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам, без письменного согласия на то другой Стороны.

16.6. Договор вступает в силу и считается заключенным с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2024 года, а в части взаиморасчетов, а также обязательств, предусмотренных статьей 15 Договора, до их полного исполнения.

16.7. Окончание срока действия, его расторжение либо односторонний отказ от Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения срока действия либо расторжения Договора (одностороннего отказа от него).

16.8. Договор составлен на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу. В случае разночтений преобладающим будет являться текст Договора на русском языке.

17. Место нахождения и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "КазТрансОйл"
г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, здание 20,
н.п. 12
БИН 970540000107
БИК HSBKKZKX
ИНК KZ536010111000012185
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (717) 255-5298
Заместитель генерального директора-директор филиала
«Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»
Танатаров Ален Бақытжанович

Товарищество с ограниченной ответственностью "DD-joi"
Карагандинская область, Балхаш Г.А., г.Балхаш, улица
Аубакир Алимжанова, дом 4, кв. 65
БИН 181240018403
БИК HSBKKZKX
ИНК KZ256017091000008751
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (707) 126-6505
Руководитель дирекции СОЗАҚБАЕВА ШОЛПАН
АБДИМАЛИҚЫЗЫ

27.12.2021 11:58:53

28.12.2021 16:51:56





Қызметтерді сатып алу жөнінде шарт №682735/2022/1

13.04.2022 жылғы

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС, бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын, Приказ №28-Л от 15.03.2022 г., негізінде қызмет ететін Бас директордың м.а. Султаналиев Нуржан Токанович атынан, бір жағынан, және "AliBaba Trading Group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі «Орындаушы» деп аталатын, Жарғысы, негізінде қызмет ететін Заңды тұлғаның уәкілетті органымен тағайындалған(таңдалған) басқарушы БАБАГАЛИЕВ БАЗАРБАЙ АГИЛЬМАНОВИЧ атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен бекітілген (2019 жылғы «9» қыркүйектегі № 31/19) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі ұйымдардың сатып алу қызметін басқару стандартына (бұдан әрі – Стандарт) сәйкес және Нәтижелер хаттамасы № 682735 негізінде осы Жұмыстарды сатып алу жөнінде шартты (бұдан әрі –Шарт) жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Шарттың мәні

1.1. Орындаушы Шарт талаптарына сәйкес Қызметтерді (бұдан әрі - қызметтер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындаған жағдайда осы Шарттың талаптарында қызметтерді қабылдауға және төлеуге міндеттенеді.

1.2. Кеңияқ-Құмкөл құбыр желісі бойында мұнайдың төгілуі нәтижесінде пайда болған мазутталған топырақты әкету жөніндегі қызметтері орындаушы барлық міндеттемелерді орындаған, оның ішінде Тапсырысшыға Шартқа сәйкес барлық құжаттарды ұсынған және Тапсырыс беруші орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісіне қол қойған жағдайда толық көлемде көрсетілген деп танылады.

2. Шарттың құны және төлеу шарттары

2.1. Осы Шарттың жалпы сомасы

Теңге

ҚР ҚҚС-ты қоса алғанда құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Стандартта көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды.

2.2. Шарт бойынша төлем түрлерінің жалпы арақатынасы Шарттың № 1 қосымшасында көрсетілген.

2.3. Шарт бойынша ақы төлеу мынадай тәртіппен жүргізіледі:

2.3.1. Тиісті түрде көрсетілген қызметтерге ақы төлеуді Тапсырыс беруші Тараптар көрсетілген қызметтер актісіне қол қойғаннан және орындаушы тиісті шот-фактураны ұсынғаннан кейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде Орындаушының есеп айырысу шотына ақшалай қаражатты қолма-қол ақшасыз аудару жолымен қызметтер көрсету фактісі бойынша жүргізеді. Майланған топырақтың 1 (бір) тоннасы үшін қызметтер құны ҚҚС-ты ескере отырып 83 744 (сексен үш мың жеті жүз қырық төрт) теңге 97 тиынді құрайды.

2.4. Көрсетілген Қызметтер үшін ақы төлеу, оның ішінде Шарт бойынша түпкілікті есеп айырысу Тараптар көрсетілген Қызметтер актісіне (актілеріне) (бұдан әрі – Көрсетілген қызметтер актісі) қол қойған және мынадай құжат (құжаттар) ұсынылған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірілмейтін мерзімде жүргізіледі:

2.4.1. Шарт шеңберінде электрондық құжат нысанында көрсетілген Қызметтердің бүкіл көлеміне жергілікті қамту үлесінің есебі (көрсетілген Қызметтердің түпкілікті актісімен бірге электрондық сатып алуды өткізуді қамтамасыз ететін «Самұрық-Қазына» АҚ ақпараттық жүйесінде (бұдан әрі – Жүйе) ұсынылады;

2.4.2. Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес уәкілетті орган бекіткен нысан бойынша жасалған Орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісі;

2.4.3. Шот-фактура;

2.4.4. Шарттың 4-бөлімі 4.1-тармағының 4.1.6-тармақшасына сәйкес өзара есеп айырысуларды салыстыру актісі.

2.5. Орындаушы көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) Тапсырыс берушіге Жүйе арқылы жібереді. Жүйеде көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) электрондық түрде қалыптастыруға және қол қоюға жол беріледі.

2.6. Тапсырыс беруші Орындаушының төлемге арналған құжаттар пакетін уақтылы ұсынбауына/қол қоюына байланысты төлемнің мерзімін өткізіп алғаны үшін жауапты болмайды.

2.7. Егер Шарт жасалғаннан кейін Орындаушы ҚҚС бойынша тіркеу есебінен шығарылатын болса, онда Орындаушы тіркеу есебінен шығарылған күннен бастап ҚҚС-сыз шот-фактураны/ларды жазып береді.

Бұл ретте Шарттың жалпы сомасының тиісті өзгеруі Шартқа өзгерістер енгізу және оған қосымша келісімге қол қою үшін негіз болып табылмайды.

2.8. Шарттың жалпы сомасы, егер мұндай ұстап қалу Қазақстан Республикасының Салық кодексінде көзделген мөлшерлемелер бойынша көзделген болса, резидент еместің Қазақстан Республикасындағы көздерден алған табыстарынан төлем көзінен ұсталатын корпоративтік табыс салығын қамтиды.





16.Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС

Алматы қ., Абая, 109В

БСН 040740001832

БСК ISBKKZKX

ЖСК KZ079300001000014049

"Алматы қ. Қытайлық сауда өнеркәсіптік банкі"

Тел.: +7 (727) 330-9584

Бас директордың м.а. Султаналиев Нуржан Токанович

ИИК KZ779300001000014050

"AliBaba Trading Group" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі

Ақмола облысы, Күлтөбе жолағы, 11, 13

БСН 150640006436

БСК ALFAKZKA

ЖСК KZ379470398993153559

"Альфа - Банк" АҚ ЕБ

Тел.: +7 (701) 513-4898

Заңды тұлғаның уәкілетті органымен
тағайындалған(таңдалған) басқарушы БАБАГАЛИЕВ
БАЗАРБАЙ АГИЛЬМАНОВИЧ

12.04.2022 19:01:45

13.04.2022 09:58:09





1592549408

№1 қосымша

№682735/2022/1 от 13.04.2022 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚКС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
37 У	Қауіпті қалдықтарды/мүлікті/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	Кеңқияқ-Құмкөл құбырының бойына мұнай төгілу нәтижесінде түзілген мазутталған топырақты әкету қызметтері	1.000	1.000	-	Иә	10 560 000 000	КАЗАХСТАН, Актыобинская область, Актыобинская область (0 км.- 395,18 км.)	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап 31.12.2022 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%



Құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»



1592549408



Қызметтерді сатып алу жөнінде шарт №682735/2022/2

18.04.2022 жылғы

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС, бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын, Приказ №28-Л от 15.03.2022 г., негізінде қызмет ететін Бас директордың м.а. Султаналиев Нуржан Тоқанович атынан, бір жағынан, және ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ "CHINA PARTNERSHIP" бұдан әрі «Орындаушы» деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Басшы ФАРАДЖИЕВ ТИМУР ИСЛАМОВИЧ атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен бекітілген (2019 жылғы «9» қыркүйектегі № 31/19) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі ұйымдардың сатып алу қызметін басқару стандартына (бұдан әрі – Стандарт) сәйкес және Нәтижелер хаттамасы № 682735 негізінде осы Жұмыстарды сатып алу жөнінде шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Шарттың мәні

1.1. Орындаушы Шарт талаптарына сәйкес Қызметтерді (бұдан әрі - қызметтер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындаған жағдайда осы Шарттың талаптарында қызметтерді қабылдауға және төлеуге міндеттенеді.

1.2. Кеңкияқ-Құмкөл құбырының бойына мұнай төгілу нәтижесінде түзілген мазутталған топырақты әкету қызметтері орындаушы барлық міндеттемелерді орындаған, оның ішінде Тапсырысшыға Шартқа сәйкес барлық құжаттарды ұсынған және Тапсырыс беруші орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісіне қол қойған жағдайда толық көлемде көрсетілген деп танылады.

2. Шарттың құны және төлеу шарттары

2.1. Осы Шарттың жалпы сомасы Теңге ҚҚС-сыз
құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Стандартта көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды.

2.2. Шарт бойынша төлем түрлерінің жалпы арақатынасы Шарттың № 1 қосымшасында көрсетілген.

2.3. Шарт бойынша ақы төлеу мынадай тәртіппен жүргізіледі:

2.3.1. Тиісті түрде көрсетілген қызметтерге ақы төлеуді Тапсырыс беруші Тараптар көрсетілген қызметтер актісіне қол қойғаннан және орындаушы тиісті шот-фактураны ұсынғаннан кейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде Орындаушының есеп айырысу шотына ақшалай қаражатты қолма-қол ақшасыз аудару жолымен қызметтер көрсету фактісі бойынша жүргізеді. Майланған топырақтың 1 (бір) тоннасы үшін қызметтер құны ҚҚС-сыз 78 375 (жетпіс сегіз мың үш жүз жетпіс бес) теңге 39 тиынды құрайды.

2.4. Көрсетілген Қызметтер үшін ақы төлеу, оның ішінде Шарт бойынша түпкілікті есеп айырысу Тараптар көрсетілген Қызметтер актісіне (актілеріне) (бұдан әрі – Көрсетілген қызметтер актісі) қол қойған және мынадай құжат (құжаттар) ұсынылған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірілмейтін мерзімде жүргізіледі:

2.4.1. Шарт шеңберінде электрондық құжат нысанында көрсетілген Қызметтердің бүкіл көлеміне жергілікті қамту үлесінің есебі (көрсетілген Қызметтердің түпкілікті актісімен бірге электрондық сатып алуды өткізуді қамтамасыз ететін «Самұрық-Қазына» АҚ ақпараттық жүйесінде (бұдан әрі – Жүйе) ұсынылады;

2.4.2. Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес уәкілетті орган бекіткен нысан бойынша жасалған Орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісі;

2.4.3. Шот-фактура;

2.4.4. Шарттың 4-бөлімі 4.1-тармағының 4.1.6-тармақшасына сәйкес өзара есеп айырысуларды салыстыру актісі.

2.5. Орындаушы көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) Тапсырыс берушіге Жүйе арқылы жібереді. Жүйеде көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) электрондық түрде қалыптастыруға және қол қоюға жол беріледі.

2.6. Тапсырыс беруші Орындаушының төлемге арналған құжаттар пакетін уақтылы ұсынбауына/қол қоюына байланысты төлемнің мерзімін өткізіп алғаны үшін жауапты болмайды.

2.7. Егер Шарт жасалғаннан кейін Орындаушы ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қойылса, онда осы бөлімнің 2.1-тармағында көрсетілген Шарттың жалпы сомасы Орындаушыны тіркеу есебіне қойған күннен бастап қосылатын ҚҚС сомасы шегінде көбейтіледі.

Бұл ретте Шарттың жалпы сомасының тиісті өзгеруі Шартқа өзгерістер енгізу және оған қосымша келісімге қол қою үшін негіз болып табылмайды.

2.8. Шарттың жалпы сомасы, егер мұндай ұстап қалу Қазақстан Республикасының Салық кодексінде көзделген мөлшерлемелер бойынша көзделген болса, резидент еместің Қазақстан Республикасындағы көздерден алған табыстарынан төлем көзінен ұсталатын корпоративтік табыс салығын қамтиды.

2.9. Шарт бойынша ақы төлеу осы бөлімнің 2.1-тармағында көрсетілген Шарттың жалпы сомасы шегінде көрсетілген және Тапсырыс беруші қабылдаған Қызметтердің нақты көлемі үшін жүргізіледі.





16. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

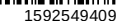
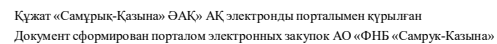
«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС
Алматы қ., Абая, 109В
БСН 040740001832
БСК ISBKKZKX
ЖСК KZ779300001000014050
"Алматы қ. Қытайлық сауда өнеркәсіптік банкі"
Тел.: +7 (727) 330-9584
Бас директордың м.а. Султаналиев Нуржан Токанович

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "CHINA PARTNERSHIP"
Алматы қ., Байтұрсынулы, 122/22
БСН 200940022103
БСК ALFAKZKA
ЖСК KZ519470398993037877
"Альфа - Банк" АҚ ЕБ
Тел.: +7 (706) 409-8889
Басшы ФАРАДЖИЕВ ТИМУР ИСЛАМОВИЧ

11.04.2022 16:19:51

18.04.2022 09:09:18





№682735/2022/2 от 18.04.2022 жылғы келісім-шарт үшін

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚКС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
38 У	Қауіпті қалдықтарды/мүлікті/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	Кенкияқ-Құмкөл құбырының бойына мұнай төгілу нәтижесінде түзілген мазутталған топырақты әкету қызметтері	1.000	1.000	-	Жоқ	28 600 руб.	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, Кызылординская область (395,18 км.-794,263 км.)	-	Шартқа кол қойылған күннен бастап 31.12.2022 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%



Құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»



Договор о закупке услуг №554852/2021/1

19.04.2021 г.

Акционерное общество «КазТрансОйл», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместитель генерального директора-директор филиала «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл» Танатаров Ален Бакытжанович, действующего на основании Доверенность №1193999095 от 05.01.2021, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКО Пром КЗ» именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директор Машихин Андрей Сергеевич, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Казына» (№ 31/19 от «9» сентября 2019 года) (далее – Стандарт), и на основании Протокола итогов № 554852, заключили настоящий договор о закупках услуг (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги согласно условиям Договора (далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

1.2. Объем, сроки и технические требования Заказчика к Услугам изложены в приложениях №№1,2 к Договору.

1.3. Стороны признают, что срок оказания Услуг по Договору начинается со дня подписания Договора и завершается 31 декабря 2021 года включительно и данное условие имеет преимущественную силу перед другими положениями Договора и его приложениями, предусматривающими сроки оказания Услуг.

2.2. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.3. Оплата по договору производится в следующем порядке:

2.4. Оплата за оказанные Услуги, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) оказанных Услуг (далее - Акт оказанных Услуг) и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.4.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Услуг, оказанных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Казына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом оказанных Услуг);

2.4.2. счет-фактура;

2.4.3. акт сверки взаимных расчетов (при окончательном платеже).

2.5. Акт оказанных Услуг оформляется в форме акта выполненных работ (оказанных услуг).

2.6. Расчет доли местного содержания оформляется в форме отчета по местному содержанию в соответствии с Единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260 (далее – Единая методика), согласно приложению №3 к Договору при окончательном расчете по Договору.

2.7. Акт (-ы) оказанных Услуг направляются Исполнителем Заказчику посредством Системы. Допускается формирование и подписание Акта (-ов) оказанных Услуг в Системе в электронном виде.

2.8. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Исполнителем пакета документов на оплату.

2.9. Промежуточные платежи в пределах до 90% от суммы Договора за оказанный объем Услуг производятся Заказчиком, в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания уполномоченными лицами Сторон акта выполненных работ (оказанных услуг) и получения его Заказчиком вместе со счетом-фактурой, выписанным Исполнителем в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Счет-фактура выписывается Исполнителем в тенге с обязательным указанием в строке «Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг)» номера и даты заключения Договора. Во всех остальных документах, оформляемых для оплаты оказанных Услуг, также необходимо указывать номер и дату заключения Договора.





разрешающих пребывание и осуществление трудовой деятельности на территории Республики Казахстан, иностранные работники не допускаются на территорию объектов Заказчика.

15. Конфиденциальность

15.1. Стороны подписанием настоящего Договора выражают свое согласие на то, что содержание настоящего Договора, а также информация об оплате не являются конфиденциальными и доступны для третьих лиц в Системе и/или в иных информационных системах уполномоченных органов и организаций Республики Казахстан.

Иная документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан и Стандартом.

Абзац второй настоящего пункта не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.

15.2. Исполнитель соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самрук-Казына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающим Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Казына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

15.3. Документация и любая информация, передаваемая Заказчиком Исполнителю по Договору, за исключением документов, указанных в первом предложении пункта 15.1 Договора являются конфиденциальными в течение срока действия Договора, а также 5 (пяти) лет после его истечения и не будут публиковаться и/или распространяться Исполнителем для всеобщего сведения, а также передаваться третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика, за исключением уполномоченных лиц, имеющих право требовать информацию по Договору в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16. Прочие условия

16.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые права и обязанности, не предусмотренные Договором, должна быть оформлена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения к Договору. Все указанные в Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

16.2. После заключения Договора он представляет собой полную договоренность Сторон в отношении предмета и иных условий Договора и заменяет собой все предыдущие договоренности между Сторонами в отношении предмета и иных условий Договора в устной и/или письменной форме.

16.3. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

16.4. Исполнитель ограждает Заказчика от исков и претензий на возмещение ущерба, понесенного третьими лицами в результате оказания Услуг.

16.5. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам, без письменного согласия на то другой Стороны.

16.6. Договор вступает в силу со дня подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2021 года, а в части взаиморасчетов, а также обязательств, предусмотренных статьями 15 Договора, до их полного исполнения.

16.7. Окончание срока действия, его расторжение либо односторонний отказ от Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения срока действия либо расторжения Договора (одностороннего отказа от него).

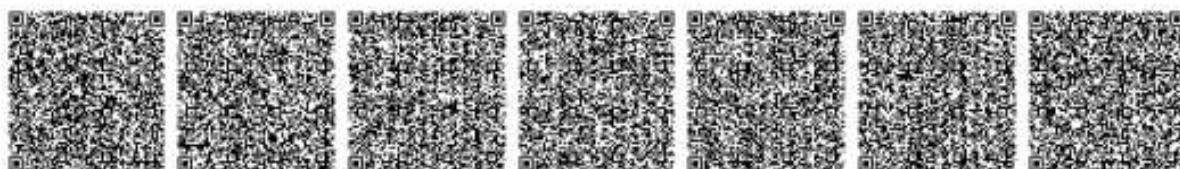
17. Местонахождение и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "КазТрансОйл"
г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Тұран, здание 20,
н.п. 12
БИН 970540000107
БИК HSBKZKX
НИК KZ53601011000012185
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (717) 255-5298
Заместитель генерального директора-директор филиала
«Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»
Танатаров Ален Бақытжанович

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО
Пром КЗ"
Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, улица
Сагадата Нурмагамбетова, дом 19, кв. 7
БИН 171140004567
БИК TSESKZKA
НИК KZ64998MTB0000397312
Акционерное общество "First Heartland Jysan Bank"
Тел.: +7 (707) 385-5680
Директор Машинин Андрей Сергеевич

19.04.2021 11:05:25

19.04.2021 11:46:16





Приложение №2

к Договору №554852/2021/1 от 19.04.2021 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 554852
способом Открытый тендер

Лот № 2 (183-1 У, 1973387)

Заказчик: Акционерное общество "КазТрансОйл"

Исполнитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭКО Пром КЗ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	183-1 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по вывозу (сбору) опасных отходов/имущества/материалов
Дополнительная характеристика	Вывоз отходов производства, автотранспорта и спецтехники с объектов ВУОУ, с последующей их утилизацией/переработкой/обезвреживанием
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Карагандинская область, Улытауский район, нефтяное м/р Кумколь (ГНПС "Кумколь", АО "Тургай-Петролеум"); Шетский район, НПС №8 (п. Агадырь)
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 31.12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

1.1. Услуги по вывозу отходов производства, автотранспорта и спецтехники (далее – Отходы), образовавшихся в результате деятельности Заказчика, с последующей их переработкой/обезвреживанием (далее – Услуги) осуществляется в целях исполнения требований статей 293, 294 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212-III (далее – Кодекс 2007 года), в том числе статей 344 и 345 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, вводимого в действие с 1 июля 2021 года (далее – Кодекс 2021 года).

1.2. Услуги должны оказаны в соответствии с учетом требований нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, в том числе:

1.2.1. Кодекса 2007 года;

1.2.2. Кодекса 2021 года;

1.2.3. классификатора отходов, утвержденного приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 169-п;

1.2.4. санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (далее – Санитарные правила);

1.2.5. СТ РК 3129-2018 «Ресурсосбережение. Отходы. Масла смазочные отработанные. Требования к сбору, хранению, транспортировке, приему и переработке»;

1.2.6. СТ РК 3132-2018 «Ресурсосбережение. Батареи аккумуляторные свинцовые. Обращение с ломом и отходами»;

1.2.7. СТ РК 1155-2002 «Ртутьсодержащие приборы и изделия. Вакуумметрическая утилизация».

1.3. В соответствии с требованиями пункта 5 статьи 283 Кодекса 2007 года и аналогичных требований пункта 7 статьи 339 Кодекса 2021 года, с момента передачи Отходов Исполнителю, право собственности на Отходы и ответственность за дальнейшее обращение с ними, в том числе выполнений мероприятий по сбору, транспортировке, размещению, хранению, переработке/обезвреживанию/утилизации Отходов, переходит от Заказчика к Исполнителю.

1.4. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 288 Кодекса 2007, потенциальный поставщик должен обеспечить минимальное перемещение Отходов от объектов Заказчика (источников образования Отходов).

1.5. Допуск на объект Заказчика производится в соответствии с требованиями стандарта организации АО «КазТрансОйл» СТ 6636-1901-АО-039-2.005-2019 «Магистральные нефтепроводы. Требования к подрядным организациям», который размещен в портале закупок «Самрук-Қазына» (<https://zakup.sk.kz/>).

1.6. До начала оказания Услуг Исполнитель в течение 3 рабочих дней с момента подписания договора должен представить Заказчику следующие документы:



- 1.6.1. копии документов на земельный участок (акт на землю, сведения о собственнике) с целевым назначением для обращения с заявленными видами Отходов, согласно требованию пункта 2 статьи 288 Кодекса 2007 года. В случае отсутствия документов на право собственности на такой земельный участок, предоставить копию договора с организацией, имеющей земельный участок для обращения с заявленными видами отходов, с приложением документов на земельный участок;
- 1.6.2. список работников и перечень транспортных средств, допускаемых на опасные производственные объекты Заказчика, на период оказания Услуг;
- 1.6.3. нотариально заверенные копии удостоверений по проверке знаний по промышленной безопасности на опасных производственных объектах на привлекаемых работников и протоколов заседания экзаменационной комиссии установленной формы, согласно статье 79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите»;
- 1.6.4. копию действующего договора обязательного страхования работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей с обязательным указанием даты заключения и срока действия договора, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей»;
- 1.6.5. в случае привлечения соисполнителя для оказания Услуг - документы, предусмотренные подпунктами 1.6.1., 1.6.2., 1.6.3. и 1.6.4. пункта 1.6. Тендерной документации, на привлекаемого соисполнителя;
- Если в течение периода оказания Услуг, у Исполнителя производится замена персонала и/или транспортного средства, участвующего в оказании Услуг, то Исполнитель также обязан до начала оказания Услуг замененным персоналом, предоставить документы, предусмотренные подпунктами 1.6.2., 1.6.3. и 1.6.4. пункта 1.6. Тендерной документации.
- Исполнитель обязуется обеспечить своевременное прохождение обучения и проверки знаний по вопросам промышленной безопасности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите», а также страхование работников от несчастных случаев в течение всего периода оказания Услуг, с предоставлением документов, указанных в пункте 1.6. Тендерной документации.
- 1.7. В случае неисполнения требований, предусмотренных пунктом 1.6. Тендерной документации, Заказчик вправе отказать работникам Исполнителя в доступе на объекты Заказчика, применить в отношении Исполнителя действия (санкции) в соответствии с разделом 8 договора (невозможность оказания Услуг по вине Исполнителя) и в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора по причине неисполнения/неадекватного исполнения обязательств по договору.
- 1.8. Исполнитель своевременно и за свой счет обязуется производить плату за эмиссию в окружающую среду при оказании Услуг.
- 1.9. Если в период оказания Услуг обнаружатся недостатки, не соответствующие действующим экологическим нормам, принятым в Республике Казахстан, то Исполнитель обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки.
- 1.10. Расчет, в том числе окончательный расчет, по договору производится в срок не позднее 30 (тридцать) календарных дней с даты предоставления подписанного сторонами акта оказанных услуг (выполненных работ), счета-фактуры, подписанного сторонами акта сверки взаимных расчетов (при окончательном расчете) и отчетности по местному содержанию в оказанном объеме услуг в соответствии с Единой методикой расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260 (далее – Единая методика) (при окончательном платеже).
- 1.11. Промежуточные платежи в пределах до 90% от суммы договора за оказанный объем Услуг производятся Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания уполномоченными лицами Сторон акта выполненных работ (оказанных услуг) и получения его Заказчиком вместе со счетом-фактурой, выписанным Исполнителем в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.
- 1.12. Окончательный расчет производится после выполнения Исполнителем всех своих обязательств по договору, отсутствия у Заказчика претензии к качеству и срокам оказанных Услуг, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения Заказчиком от Исполнителя надлежащим образом оформленных документов, перечисленных в вышеуказанных пунктах, а также акта сверки взаимных расчетов по оказанным Услугам и произведенным платежам и отчетности по местному содержанию в оказанном объеме услуг в соответствии с Единой методикой.
- 1.13. В случае непредоставления либо предоставления ненадлежащим образом оформленных документов, перечисленных в вышеуказанных пунктах, со стороны Исполнителя, Заказчик вправе не осуществлять оплату по договору вплоть до предоставления Исполнителем недостающих документов (устранения нарушений в оформлении документов). В таком случае оплата по договору производится Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня предоставления Исполнителем недостающих (надлежащим образом оформленных) документов.

Место оказания Услуг: Карагандинская область

- ЛЭУ «Кумколь»: Улытауский район, нефтяное м/р Кумколь, ГНПС «Кумколь», географические координаты 46°25'18.0"N 65°43'33.0"E.

- АО «Тургай-Петролеум»: Улытауский район, нефтяное м/р Кумколь, УППН АО «Тургай-Петролеум», географические координаты 46°29'34.8"N 65°36'07.8"E.

- НПС №8: Шетский район, НПС №8 (расположен в 25 км от ст. Агадырь), географические координаты 48°08'17.1"N 73°06'30.8"E.

Срок оказания Услуг: начало с даты заключения договора, окончание по 31 декабря 2021 года.

Объем оказания Услуг:

1. Прогнозируемый объем образования Отходов Заказчика на весь период оказания Услуг представлен ниже:

Промасленная/изношенная спецодежда, средства индивидуальной защиты, спецобувь – 374 кг, в том числе по НПС №8 – 254 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 109 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 11 кг;

Тара из-под лакокрасочных материалов – 926 кг, в том числе по НПС №8 – 604 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 320 кг, по АО «Тургай-



Петролеум» – 2 кг;
Отходы отработанной компьютерной техники и оргтехники – 32 кг, в том числе по НПС №8 – 12 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 20 кг;
Отходы из полимерных материалов (отработанные манжеты очистных устройств) – 189 кг, в том числе по НПС №8 – 61 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 122 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 6 кг;
Отходы золы (сажи) с труб котельных – 750 кг, в том числе по НПС №8 – 733 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 17 кг;
Отходы илового осадка очистных сооружений – 90 кг, в том числе по НПС №8 – 70 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 20 кг;
Отходы и остатки машинной и механической обработки (металлическая стружка) – 75 кг, в том числе по НПС №8 – 6 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 69 кг;
Опилки и частицы черных и цветных металлов (лом абразивных изделий) – 146 кг, в том числе по НПС №8 – 63 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 82 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 1 кг;
Отходы отработанных ртутьсодержащих и люминесцентных ламп – 1 341 шт., в том числе по НПС №8 – 1 211 шт., ЛЭУ «Кумколь» – 130 шт.;
Огарки сварочных электродов – 118 кг, в том числе по НПС №8 – 54 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 64 кг;
Отработанные автошины – 23 508 кг, в том числе по НПС №8 – 14 720 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 8 568 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 220 кг;
Отработанные смазочно-охлаждающие жидкости – 3 986 кг, в том числе по НПС №8 – 3 243 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 646 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 97 кг;
Отработанные моторные масла – 16 698 кг, в том числе по НПС №8 – 9 597 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 7 101 кг;
Отработанные аккумуляторы с электролитом – 5 537 кг, в том числе по НПС №8 – 3 381 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 2 107 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 49 кг;
Отработанные фильтры автотранспорта – 240 шт., в том числе по НПС №8 – 152 шт., ЛЭУ «Кумколь» – 86 шт., по АО «Тургай-Петролеум» – 2 шт.;
Промасленная ветошь – 2 035 кг, в том числе по НПС №8 – 1 389 кг, ЛЭУ «Кумколь» – 616 кг, по АО «Тургай-Петролеум» – 30 кг.
Указанное количество Отходов является прогнозируемым, соответственно фактическое количество их образования будет определяться актами приема-передачи оформленных сторонами.
2. Исполнитель самостоятельно производит вывоз Отходов с объектов Заказчика в объеме, указанных в пункте 1, по мере накопления, но не реже 1 (одного) раза в 6 (шесть) месяцев, до 30 июня 2021 года и 31 декабря 2021 года, и дальнейшее обращение с ними, в том числе утилизацию, переработку и/или обезвреживание Отходов в зависимости от способа обращения заявленных видов Отходов, в соответствии с требованиями Кодекса 2007 года и Кодекса 2021 года, Санитарных правил, государственных стандартов Республики Казахстан.