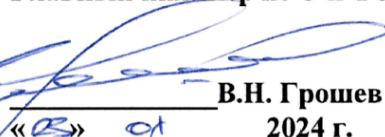


Согласованно  
Начальник отдела эксплуатации НПС и МТ

  
«  »    2024 г.  
А.Л. Михайлов

Утверждаю  
Главный инженер по Э и ТО ЦР

  
«  »    2024 г.  
В.Н. Грошев

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**оказания услуг по зачистке донных отложений для подготовки к ремонту внутренней**  
**поверхности емкостей НПС ЦР АО «КТК-Р»**

**1. Основание для проведения работ**

- Акты внутреннего осмотра, ВИК, заключения УЗТ.
- Работы выполняются в соответствии с Техническим заданием к договору между АО «КТК-Р» (далее – Компания) и специализированной организацией (далее – Исполнитель).

**2. Сведения об ОПО**

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной «Астраханская» магистрального нефтепровода.
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	РФ, Астраханская область, Енотаевский район, 578 км нефтепровода КТК в границах муниципального образования «Средневожский сельсовет»
Класс опасности опасного производственного объекта	2
Регистрационный номер опасного производственного объекта (при наличии)	A30-03545-0003

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной №5А магистрального нефтепровода
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	РФ, Астраханская область, Наримановский район
Класс опасности опасного производственного объекта	2
Регистрационный номер опасного производственного объекта (при наличии)	A30-03545-0023

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной «Комсомольская» магистрального нефтепровода
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	Российская Федерация, Республика Калмыкия, Черноземельский район
Класс опасности опасного производственного объекта	1
Регистрационный номер опасного производственного объекта (при наличии)	A30-03545-0004

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной №2 магистрального нефтепровода
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	РФ, Республика Калмыкия, Черноземельский район
Класс опасности опасного производственного объекта	2
Регистрационный номер опасного производственного объекта (при наличии)	A30-03545-0025

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной №3 магистрального нефтепровода
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	РФ, Республика Калмыкия, Ики-Бурульский район

Класс опасности опасного производственного объекта	2
Регистрационный номер опасного производственного объекта (при наличии)	A30-03545-0017

### 3. Цель и задачи выполнения работ

Восстановление выявленных повреждений внутренней поверхности емкостей с последующим восстановлением антикоррозионного покрытия внутренней поверхности емкостей.

### 4. Срок начала и окончания выполнения работ

Согласно графику выполнения работ к договору.

### 5. Краткая характеристика емкостей

Тип	ЕП-100
Объем, м <sup>3</sup>	100
Рабочая среда	Нефть товарная
Диаметр внутренней обечайки, мм	3200
Длина внутренней обечайки, мм	12000
Диаметр люк-лаза, мм	800
Существующая система ЛКП внутренних поверхностей	HEMPADUR
Общее количество емкостей, шт.	15

Тип	ЕП-40
Объем, м <sup>3</sup>	40
Рабочая среда	Нефть товарная
Диаметр внутренней обечайки, мм	2400
Длина внутренней обечайки, мм	8400
Диаметр люк-лаза, мм	800
Диаметр патрубка для насоса, мм	600
Существующая система ЛКП внутренних поверхностей	HEMPADUR
Общее количество емкостей, шт.	5

Тип	ЕП-25
Объем, м <sup>3</sup>	25
Рабочая среда	Производственно дождевые стоки
Диаметр внутренней обечайки, мм	2400
Длина внутренней обечайки, мм	5800
Диаметр люк-лаза, мм	800
Диаметр патрубка, мм	700
Диаметр патрубка, мм	500
Существующая система ЛКП внутренних поверхностей	HEMPADUR
Общее количество емкостей, шт.	2

Тип	РСГП-5
Объем, м <sup>3</sup>	5
Рабочая среда	Производственно дождевые стоки
Диаметр внутренней обечайки, мм	1600
Длина внутренней обечайки, мм	2400
Диаметр люк-лаза, мм	800
Диаметр патрубка, мм	700

Существующая система ЛКП внутренних поверхностей	HEMPADUR
Общее количество емкостей, шт.	1

## 6. Объемы работ, выполняемые Исполнителем:

<b>6.1. Подготовительные работы</b>		
6.1.1.	Формирование корректного и достаточного перечня вопросов и необходимой информации для подготовки запроса.	
6.1.2.	Согласование с Заказчиком ремонтно-композитной системы и лакокрасочного материала для ремонта внутренних поверхностей емкости (выбор ЛКП должен быть сделан в пользу проектного решения HEMPADUR или аналога по техническим характеристикам схожего с HEMPADUR).	
6.1.3.	Оформление разрешительной, допускной документации необходимой для прохода на объекты АО «КТК-Р». Формирование перечня необходимого оборудования для обследования, оформление пропусков /разрешений на объект.	
6.1.4.	Анализ предоставленной документации. Установление полноты и достоверности относящихся к объекту документов, предоставленных Компанией.	
6.1.5.	Разработка плана производства работ с представлением на согласование в Компанию.	
6.1.6.	Приобретение Подрядчиком: - тип ПЗУ-09 (наружный диаметр ПЗУ 80мм, для диапазона труб 90-150мм) – 16ед; - тип ПЗУ-1А (наружный диаметр ПЗУ 123мм, для диапазона труб 130-250мм) – 17ед; - узел подачи воздуха с рукавными линиями и узлами контроля – 2 комплекта;	
<b>6.2. Основной этап работ:</b>		
6.2.1.	Зачистка ёмкостей от донных отложений: НПС «Астраханская» - VE-C003A/B/C/D - 4 ед; А-НПС-5А - VE-C002A/B/C/D, VE-C001A/B, VE-I001A/B - 8 ед; НПС «Комсомольская» - VE-C003B - 1 ед; НПС-2 - VE-C002A/B, VE-C001B, ПДС VE-I002 - 4 ед; НПС-3 - VE-C002A/B/C/D, VE-C001A/B - 6 ед;	23 ед.
6.2.2.	Степень очистки должна предусматривать отсутствие загрязнений и пленки нефтепродукта на внутренней поверхности корпуса емкости.	
6.2.3.	Чистота очистки поверхностей от нефтепродукта оценивается комиссией визуально и результатами лабораторного анализа проб воздуха из атмосферы емкости.	
6.2.4.	Непосредственно утилизация/обезвреживание нефтесодержащих отходов осуществляется по договорам Компании. Транспортировка нефтесодержащих отходов, а именно нефтешлам и нефтезагрязненная вода и др., осуществляется подрядчиком до места утилизации/обезвреживания Астраханскую обл. пос. Ильинка. Иные (не нефтесодержащие) отходы, образованные от деятельности Подрядчика по Договору, с момента их образования принадлежат ПОДРЯДЧИКУ.	
<b>6.3. Заключительные работы:</b>		
6.3.1.	Представление Подрядчиком актов о приемке выполненных работ;	

## 7. Требования к Исполнителю

Работы должны выполняться в соответствии со следующими требованиями, в том числе:

- Федеральный Закон № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов", утв. Приказом Ростехнадзора №529 от 15.12.2020;
- Правила по охране труда при работе на высоте (согласно приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 16 ноября 2020 года № 782н);
- СТП КТК 33.06.2022 Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением наряд-допусков на их подготовку и проведение;
- И-ЦР-061-07.2021 Инструкция о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах топливно-энергетического комплекса, в административных зданиях и вспомогательных объектах ЦР АО "КТК-Р";

- ИОТ-Р-031 Инструкция по охране труда при работах на высоте;
- Наличие у Исполнителя соответствующих действующих лицензий (разрешений) на выполнение видов деятельности в рамках настоящего Технического задания;
- Исполнитель обязан обеспечить соблюдение своим персоналом правил внутреннего распорядка Компании ПТБ, ППБ, а также нормальной эксплуатации действующего оборудования Компании при производстве работ;
- Персонал исполнителя должен пройти проверку знаний правил, норм и инструкций, регламентирующих выполнение работ и контроль качества в порядке, установленном Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Российской Федерации;
- Исполнитель обязан предоставить списки лиц, ответственных за безопасное проведение работ, ответственных руководителей работ, производителей работ, членов бригады;
- Наличие протоколов, подтверждающих аттестацию по промышленной безопасности (А.1, Б.2.7 и др.) у руководителей и специалистов экспертной организации;
- Персонал Исполнителя обязан выполнять правила внутреннего распорядка, действующего в Компании;
- Исполнитель обязан обеспечить сохранность материалов, оборудования и другого имущества на территории рабочей зоны от начала работ до их завершения и приемки Заказчиком выполненных работ;
- Исполнитель должен быть оснащён вспомогательными металлоконструкциями (быстровозводимые строительные леса) для выполнения работ на высоте;
- Исполнитель должен иметь необходимый комплект СИЗ для выполнения работ. Минимальный набор СИЗ, который необходимо применять в производственной зоне объекта, включает в себя защитную каску, специальную одежду, **выполненную из огнезащитных тканей**, специальную обувь с защитным подноском, защитные очки, системы удержания и позиционирования, страховочную систему (для работы на высоте);
- Исполнитель должен иметь оборудование (изолирующие противогазы, систему заряда баллонов), обеспечивающее, при необходимости, работу внутри емкостей в условиях загазованности;
- Работы проводятся с целью дальнейшего выполнения локального ремонта, а также восстановления антикоррозионного покрытия внутренней поверхности емкостей и должны быть завершены по всем емкостям (23 ед.) не позднее 20.12.2024 г.

## 8. Организационно – коммерческая часть

8.1 При расчете стоимости работ необходимо учесть следующие затраты:

- приобретение необходимых материалов с гарантией качества и работоспособностью не менее 10 лет эксплуатации;
- выполнение работ согласно ППР;
- страхование гражданской ответственности перед третьими лицами за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц в соответствии с правилами страхования на сумму не менее 1000000 долларов США (один миллион долларов США), согласно приложению «В» типового договора;
- страхование ответственности владельца транспортных средств (в случае применения Исполнителем транспортных средств: пневмо-гидроподъёмники и т.д.) в соответствии с правилами страхования на сумму не менее 1000000 долларов США (один миллион долларов США), согласно приложению «В» типового договора;

8.2 Предоставить локальные сметные расчеты в ценах на 2024 года.

8.3 Предоставить сводный сметный расчет в ценах на 2024 года.

Начальник службы эксплуатации НПС,  
РП и БС АО «КТК-Р»



Бендеров Д.В.

Старший инженер по Э и ТО  
НПС и РП ЦР АО «КТК-Р»



Снхчян С.С.