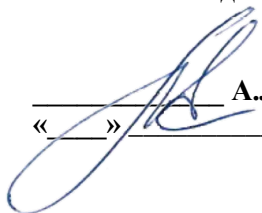
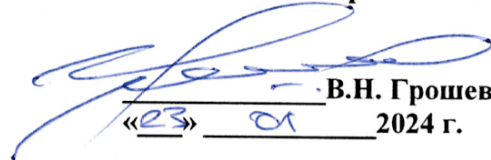


Согласованно
Начальник отдела эксплуатации НПС и МТ


А.Л. Михайлов
« » 2024 г.

Утверждаю
Главный инженер по Э и ТО ЦР


В.Н. Грошев
«23» 01 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
оказания услуг по 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 – Подрядчик).

2. Сведения об ОПО

Наименование опасного производственного объекта	Площадка станции насосной «Астраханская» магистрального нефтепровода.
Адрес места нахождения опасного производственного объекта	РФ, Астраханская область, Еногаевский 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

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

4. Срок начала и окончания выполнения работ

На основании графика выполнения работ к договору, согласованного с графиком зачистки емкостей от донных отложений.

5. Краткая характеристика емкостей:

Тип	ЕП-100
Объем, м ³	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 ³	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 ³	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 ³	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:

6.1. Подготовительные работы		
6.1.1.	Формирование корректного и достаточного перечня вопросов и необходимой информации для подготовки запроса.	
6.1.2.	Согласование с Заказчиком ремонтно-композитной системы. <i>Примечание: на текущий момент на НПС-2 эксплуатируется емкость VE-C002C, на которой в 2022 году был выполнен локальный ремонт с применением ремонтно-композитной системы «ТАНКИТ-Сегмент». Согласование ремонтной технологии и материалов будет проводиться с учетом результатов эксплуатации данного ремонтного покрытия.</i>	
6.1.3.	Согласование с Заказчиком лакокрасочного материала для нанесения на внутренние поверхности емкостей. Выбор ЛКП должен быть сделан в пользу проектного решения HEMPADUR или аналога по техническим характеристикам схожего с HEMPADUR.	
6.1.4.	Оформление разрешительной, допускной документации необходимой для прохода на объекты АО «КТК-Р». Формирование перечня необходимого оборудования для обследования, оформление пропусков /разрешений на объект.	
6.1.5.	Анализ предоставленной документации. Установление полноты и достоверности относящихся к объекту документов, предоставленных Компанией.	
6.1.6.	Разработка плана производства работ с представлением на согласование в Компанию.	
6.1.7.	Работы по ремонту емкостей согласовываются Заказчиком и выполняются в соответствии с графиком зачистки емкостей от донных отложений.	
6.2. Основной этап работ:		
6.2.1.	Работы по зачистке (пескоструйной обработке) и восстановлению ЛКП внутренней поверхности ёмкостей: 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, VE-I002 – 4 ед; НПС-3 - VE-C002A/B/C/D, VE-C001A/B – 6 ед;	3236 м ²
6.2.2.	Ремонт композитной системой внутренней обечайки ёмкости: НПС «Астраханская» - VE-C003A – 1 ед; А-НПС-5А - VE-C002A/D – 2 ед; НПС-2 - VE-C002A/B – 2 ед; НПС-3 - VE-C002B, VE-C001A /B – 3 ед;	7 м ²
6.3. Заключительные работы:		
6.3.1.	Представление исполнительной документации в двух экземплярах на бумажном носителе (акты скрытых работ, акты промежуточной приемки, акт технической готовности, акты по форме КС-2, КС-3 протоколы испытаний сплошности покрытия, адгезии и толщинометрии);	

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);
- Локальный ремонт и восстановление АКЗ внутренней поверхности емкостей проводится после их зачистки с учетом информации по имеющимся дефектам (Приложение 1). Полный комплекс работ на всех емкостях (23 ед.) должен быть выполнен 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.

Приложение 1 – Информация по имеющимся дефектам внутренней поверхности емкостей – 3 л.

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

**Старший инженер по ЭиТО
НПС и РП ЦР АО «КТК-Р»**



Бендеров Д.В.

Снхчян С.С.