



Приложение 5
к Договору подряда № _____
от «___» _____ 201_г.

Техническое задание на выполнение работ по остановочному ремонту V-пусковой комплекс «Анжерского НПЗ». Нефтеперерабатывающая установка ЭЛОУ-АТ мощностью 800 тыс.тонн нефти в год (УПН-800).

Настоящее Техническое задание определяет требования к проведению работ по остановочному ремонту V-пускового комплекса «Анжерского НПЗ». Нефтеперерабатывающая установка ЭЛОУ-АТ мощностью 800 тыс.тонн нефти в год (УПН-800).

1. Технические требования к выполнению работ:

- 1.1 Работы по остановочному ремонту проводить силами персонала, имеющего все разрешительные допуски и документы на выполнение работ в нефтеперерабатывающей промышленности.
- 1.2 Выполнение работ по остановочному ремонту должно производиться в строгом соответствии с НТД России.
- 1.3 Все инструменты, используемые для выполнения работ, должны иметь сертификаты (декларации) соответствия, технические паспорта и иные документы, удостоверяющие их происхождение, номенклатуру и качественные характеристики.
- 1.4 Качество выполняемых работ должно обеспечивать безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды и соответствовать требованиям действующих на момент выполнения работ нормативных документов, в том числе ГОСТ, СНИП, СанПиН, ТУ, ФНП, РД и иным документам, регламентирующим качество работ.
- 1.5 Действия по устранению дефектов производства осуществляются силами и за счет Подрядчика непосредственно по месту производства работ.
- 1.6 По итогам проведенного остановочного ремонта исполнитель представляет Заказчику исполнительную документацию (при необходимости), акт выполненных работ по форме КС-2, делает соответствующие записи в паспортах на оборудование (при необходимости).
- 1.7 Поставка материалов и оборудования осуществляется силами заказчика.

2. Срок выполнения:

Период – апрель 2019 года (14 дней).

Срок выполнения работ подрядная организация указывает самостоятельно.

3. Требования к Участнику.

Участник должен:

- 3.1 Иметь свидетельство о членстве в саморегулируемой организации и допуск к определенному виду и видам работ, которые оказывают влияние на безопасность ОПО.
- 3.2 Иметь опыт выполнения аналогичных работ.
- 3.3 Своими силами, средствами и материалами выполнить работы по остановочному ремонту.
- 3.4 Обладать необходимыми профессиональными знаниями, опытом и репутацией.
- 3.5 Иметь ресурсные возможности (финансовые, материально – технические, производственные, трудовые).
- 3.6 Обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора.
- 3.7 Обеспечить способность проведения необходимого комплекса работ в требуемые сроки и с должным качеством.
- 3.8 Не иметь задолженности перед бюджетами всех уровней и государственными внебюджетными органами.
- 3.9 Не должен находиться в процессе ликвидации, банкротства и на его имущество не должен быть наложен арест.

4. Ведомость объемов работ по остановочному ремонту V-пускового комплекса «Анжерского НПЗ». Нефтеперерабатывающая установка ЭЛОУ-АТ мощностью 800 тыс.тонн нефти в год (УПН-800).

Таблица 1.

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
1	Печь нагрева сырья		
1.1	Проверка наружного диаметра и толщины стенки всех труб в радиантной части и в доступных местах конвекционной части печи.	кол-во точек замеров	≈1500
2	Колонна отбензинивающая поз. К1		
2.1	Открытие люков Ду600х16	шт	3
2.2	Проведение толщинометрии шлёмового трубопровода	кол-во точек замеров	22
2.3	Закрытие люков Ду600х16	шт	3
3	Колонна ректификационная поз. К2		
3.1	Открытие люков Ду500х16	шт	5
3.2	Проведение толщинометрии шлёмового трубопровода	кол-во точек замеров	22
3.3	Закрытие люков Ду500х16	шт	5
4	Колонна К3 и блок емкостей Е4/1, Е4/2		
4.1	Открытие люков Ду500х16	шт	4

4.2	Проведение толщинометрии шлёмового трубопровода	КОЛ-ВО точек замера	22
4.3	Закрытие люков Ду500х16	шт	4
5	Колонна К4		
5.1	Открытие люков Ду500х16	шт	2
5.2	Проведение толщинометрии шлёмового трубопровода	КОЛ-ВО точек замера	22
5.3	Закрытие люков Ду500х16	шт	2
6	Блок ЭЛОУ – ЭД-1, ЭД-2.		
6.1	Открытие люков Ду500х16	шт	2
6.2	Закрытие люков Ду500х16	шт	2
7	Сепаратор поз. С-1		
7.1	Открытие люков Ду450х16	шт	1
7.2	Закрытие люков Ду450х16	шт	1
8	Сепаратор поз. С-2		
8.1	Открытие люков Ду600х16	шт	1
8.2	Закрытие люков Ду600х16	шт	1
9	Теплообменники Х-5, Т-10		
9.1	Демонтаж теплообменников поз. Х5, Т10	шт	2
9.2	Монтаж теплообменников поз. Х5, Т10	шт	2
10	Теплообменники кожухотрубчатые Т6/1, Т6/2, Т9		
10.1	Демонтаж крышек теплообменника Т6/2	шт	3
10.2	Монтаж крышек теплообменника Т6/2	шт	3
11	Трубопроводы		
11.1	Врезка обратных клапанов на товарных линиях ДШФУ и ГА: - Клапан обратный КОП 150-40 поворотный с фланцевым соединением к трубопроводу (ГОСТ12815-80, исп.2) с КОФ (ГОСТ 12821-80, исп.3), крепёжными изделиями и прокладками	шт	2
11.2	Монтаж трубопровода возврата конденсата от гребенки Е2, ГР3 и Клз12: - Труба бесшовная 32х2,5 09Г2С-168 м; - Отвод 32х3 – 16 шт	шт	2
12	Вентиляция		
12.1	Монтаж закрытого контура приточной вентиляции в насосной 5.1.1, согласно проекта А-ПКО-16/01/18-00-5.1.1-ТС		
13	Эстакады		
13.1	Монтаж дополнительных площадок обслуживания приборов КИП на ЭД1, ЭД2, узле задвижек, печах П1/1, П1/2, согласно проектов: 07/2013-5.1-АС-АН-40, 07/2013-5.1-АС-АН-41		
14	Участок локальных очистных сооружений		
14.1	Монтаж опор под трубопроводы блока очистки сточных вод, согласно проекта: 15/05/13-00-5.13.1-АС: - Винтовые двухлопастные сваи (СВС 2Л 108 L=6м) – 12шт,		

	<ul style="list-style-type: none"> - Труба 108x4 (ВСтЗпсб) – 0,085т, - Швеллер 10П, С245 - 0,18т, - Уголок С245, 50x5 – 0,019т, - Лист С245, δ-8 – 0,101т, - Лист С245, δ-4 – 0,007т. - Опоры скользящие: 108-КП-А11в-09Г2С – 18шт. 		
--	---	--	--

Подготовил:

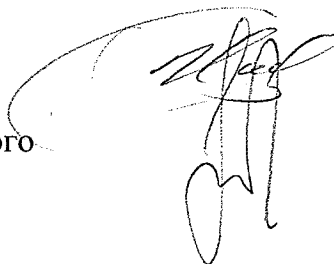
Инженер-механик ОГМ



С.М. Перцев

Согласовано:

Главный механик



И.Л. Плешивцев

И.о. директора технического

Г.Е. Кузнецов

Ознакомлен:

Представитель подрядной организации:

(должность)

(подпись)

(расшифровка)

(дата)