



## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### 1.1. Предмет выполняемых работ и его краткое описание:

Выполнение работ по ремонту и восстановлению антикоррозионного покрытия РВС-2000 №1 на УПН Южно-Опского п/м.

### 1.2. Объект выполнения работ и его краткая характеристика объекта:

- Резервуар V – 2000 м<sup>3</sup> №1, инв. № ОН0000105 (РВС-2000 №1);

Рабочая среда – подтоварная вода.

Текущее состояние-зачищен, выведен из эксплуатации.

### 1.3. Перечень документов предоставляемых до проведения работ:

- данные по организации;

- расчеты, подписанные руководителем в формате PDF, Excel, XML.

- расчет стоимости используемой техники, спецтехники;

-расчет стоимости ремонтных работ резервуара включающих в себя абразивную очистку внутренней полости, проведение дефектоскопии внутренней полости после абразивной зачистки, составления карты ремонтных работ, огневые ремонтные работы, проведение неразрушающего контроля ремонтных сварных швов с выдачей заключений;

-расчет стоимости работ по восстановлению антикоррозионного покрытия;

- дополнительные расчеты (по запросу заказчика).

### 1.4. Срок выполнения работ:

Работы по ремонту и восстановлению антикоррозионного покрытия РВС-2000 №1 выполнить в период с 01.05.2026 по 01.07.2026.

### 1.5. Требования к условиям оплаты работ, к составлению стоимости работ, ТМЦ:

1.5.1. Предоплата отсутствует.

1.5.2. Оплата выполненных работ производится в течение 180 (сто восемьдесят) календарных дней с даты подписания сторонами акта сдачи приемки выполненных работ.

1.5.3. Сметы должны быть составлены на основании актуальной редакции сборников базовых цен Федеральных единичных расценок (ФЕР -2020), в программном комплексе Гранд-смета, с использованием индексов ООО «Стройинформресурс» для пересчета в уровень цен первого месяца текущего квартала (1 кв. - январь; 2 кв. - апрель; 3 кв. - июль; 4 кв. - октябрь) для региона нахождения объекта строительства на период проведения тендерных процедур/на период строительства объекта.

1.5.4. Стоимость услуги должна включать все затраты Подрядчика (накладные, транспортные и другие расходы, связанные с оказанием данной услуги) и не подлежит корректировке в сторону увеличения, за исключением дополнительных работ, выявленных в процессе ремонта и согласованных с заказчиком.

1.5.5. При составлении сметной документации количество материалов необходимо учитывать с коэффициентом расхода, согласно сметных норм.

1.5.6. При составлении сметной документации учесть перебазировку техники при производстве очистки технологических аппаратов.

1.5.7. ТМЦ, поставляемые Заказчиком, передаются Подрядчику по давальческой схеме. Доставка материалов, поставки Заказчика от склада до объекта осуществляется Подрядчиком.

### 1.6. Техническая информация:

Возможность проведения работ: в течение недели с 9:00 до 19:00 без выходных.

1.6.1. Наличие на объекте следующих материально-технологических ресурсов:

- Возможность проживания на объекте: отсутствует;

- Возможность подключения к электросетям: есть;

- Водоснабжение: есть;
- Примерная площадь свободного пространства вокруг объекта от 10 до 150 м<sup>2</sup> в зависимости от требуемого направления;
- Подрядчик производит временное складирование материалов и оборудование для ремонта резервуара в места, указанные Заказчиком.

#### **1.7. Расстояние до объекта производства работ:**

Протяженность дорог от г. Усинска до УПП «Южно-Омского» месторождения:

Асфальтированная дорога - 125 км, из которых:

- 90 км участка дороги в нормальном состоянии;
  - 20 км участка дороги в удовлетворительном состоянии;
  - 15 км участка дороги не в удовлетворительном состоянии (выбоины).
- Грунтовая дорога - 7 км.

## **2. ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ**

- 2.1. На момент передачи на зачистку резервуара силами Заказчика должны быть выведены из технологической схемы, освобождены от нефти, зачищены и отключены от действующих технологических линий межфлащевыми заглушками. Прием – передача резервуара производится с участием представителей Заказчика и Подрядчика с составлением акта - приема передачи.
- 2.2. Подрядчик до начала работ разрабатывает и согласовывает с Заказчиком проект производства работ (Далее – ППР), а также документацию, указанную в Положении о порядке допуска подрядных организаций на объекты ООО «Нобель Ойл» (КО).
- 2.3. Подрядчик производит работы в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 20.12.2020г. № 534, Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 г. № 1479 (ред. От 31.12.2020), Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», также другими нормативно-правовыми актами РФ и локальными нормативно-правовыми документами ООО «Нобель Ойл».
- 2.4. Для проведения работ оформляются наряды-допуски на огневые, работы повышенной опасности, работ на высоте в 2-х экземплярах.
- 2.5. Наряд-допуск оформляет Подрядчик, согласовывает с Заказчиком в установленном порядке. К наряду-допуску прикладываются схемы обвязки и установки оборудования на все этапы выполнения работ.
- 2.6. Подрядчик обязан приказом назначить ответственного за проведение работ, исполнителей работ и направить (письмом) в адрес Заказчика.
- 2.7. Ответственный за проведение работ по зачистке резервуара несет ответственность за правильность и полноту принятых мер безопасности, за достаточную квалификацию лиц, назначенных исполнителями работ, за полноту и качество их инструктажа, за техническое руководство работой и соблюдение работающими мер безопасности.
- 2.8. Ответственный за проведение работ обязан:
- ежедневно предоставлять письменный отчет руководителю объекта о результатах проведенной работы и количестве вовлеченных в нее сотрудников;
  - совместно с Заказчиком проверить полноту выполнения подготовительных мероприятий, готовность резервуара к ремонту;
  - проверить у Подрядчика наличие и исправность средств индивидуальной защиты, искробезопасного инструмента и приспособлений, их соответствие характеру выполняемых работ;
  - проводить инструктаж исполнителей о правилах безопасного ведения работ и порядке эвакуации пострадавшего из опасной зоны;

- по согласованию с Заказчиком и при получении подтверждения о возможности выполнения работ, удостоверенных подписями их представителей в наряде-допуске, давать указание исполнителям приступить к работе, предварительно проверив место работы, состояние средств защиты, готовность исполнителей к работе;
- контролировать выполнение исполнителями мероприятий, предусмотренных в наряде-допуске;
- обеспечивать последовательность и режим выполнения операций по ремонту;
- обеспечивать контроль состояния воздушной среды в резервуаре;
- в случае возникновения опасности или ухудшения самочувствия исполнителей, немедленно прекратить выполнение работ, известить об этом ответственного руководителя от Заказчика и принять необходимые меры по обеспечению безопасности работ;
- по окончании регламентированных перерывов убедиться, что условия безопасного проведения работ не изменились. Не допускать возобновления работ при выявлении изменения условий ее безопасного проведения;
- по окончании работ совместно с ответственным руководителем от Заказчика, проверить полноту и качество выполненной работы и закрыть наряд-допуск.

2.9. Выполнять работы по ремонту резервуара следует бригадой в составе не менее 5 человек, один из которых ответственный за проведение работ из числа ИТР.

2.10. Члены бригады должны быть обеспечены соответствующими средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью, искробезопасным инструментом, приспособлениями и вспомогательными материалами.

2.11. Исполнители работ по ремонту резервуара несут ответственность за выполнение всех мер безопасности, предусмотренных в наряде-допуске.

2.12. Исполнители работ по ремонту резервуара обязаны:

быть обучены и пройти проверку знаний требований промышленной безопасности, охраны труда и пожарной безопасности с выдачей удостоверения;

- пройти инструктаж по безопасному проведению работ и расписаться в наряде-допуске;
- ознакомиться с условиями, характером и объемом работ на месте их выполнения;
- выполнять только ту работу, которая указана в наряде-допуске;
- приступать к работе только по указанию ответственного за проведение этой работы;
- применять средства защиты и соблюдать меры безопасности, предусмотренные нарядом-допуском;
- знать признаки отравления вредными веществами, места расположения средств телефонной связи и сигнализации, порядок эвакуации пострадавших из опасной зоны;
- уметь оказывать первую помощь пострадавшим, пользоваться средствами индивидуальной защиты, спасательным снаряжением и инструментом;
- прекращать работу при возникновении опасной ситуации, а также по требованию ответственного руководителя от Заказчика, и других уполномоченных лиц. После окончания работ привести в порядок место проведения работ, убрать инструменты, приспособления и т.п.

### **3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ДЛЯ РЕМОНТА РЕЗЕРВУАРА**

3.1. Для выполнения ремонтных работ резервуара необходимо наличие основного оборудования, систем и устройств, сертифицированных в установленном порядке:

- Комплект аттестованного сварочного оборудования;
- Устройства для принудительной вентиляции резервуара (электровентиляторы, парожеткеры искробезопасного исполнения с электрическими двигателями взрывозащищенного исполнения). (Выбор количества вентиляторов и их характеристики должны обеспечивать требуемый режим вентиляции).
- Переносной пульт управления (электропит) взрывозащищенного исполнения с пусковой аппаратурой и кабелями.
- Строительные леса, соответствующие всем правилам и нормам безопасного ведения работ.

- Комплект оборудования для абразивной зачистки поверхности РВС-2000;
- Комплект оборудования для выполнения покрасочных работ;
- Спецтехника и приспособления для выполнения всех видов работ;
- Транспортные и грузоподъемные средства.

#### 4. ОБЪЕМ РАБОТ ПО РЕМОНТУ РЕЗЕРВУАРА V-2000 м<sup>3</sup>

Объем необходимых работ отражен в Приложении № 1 настоящего технического задания.

Схемное решение №1 -- внутренняя обвязка входа воды

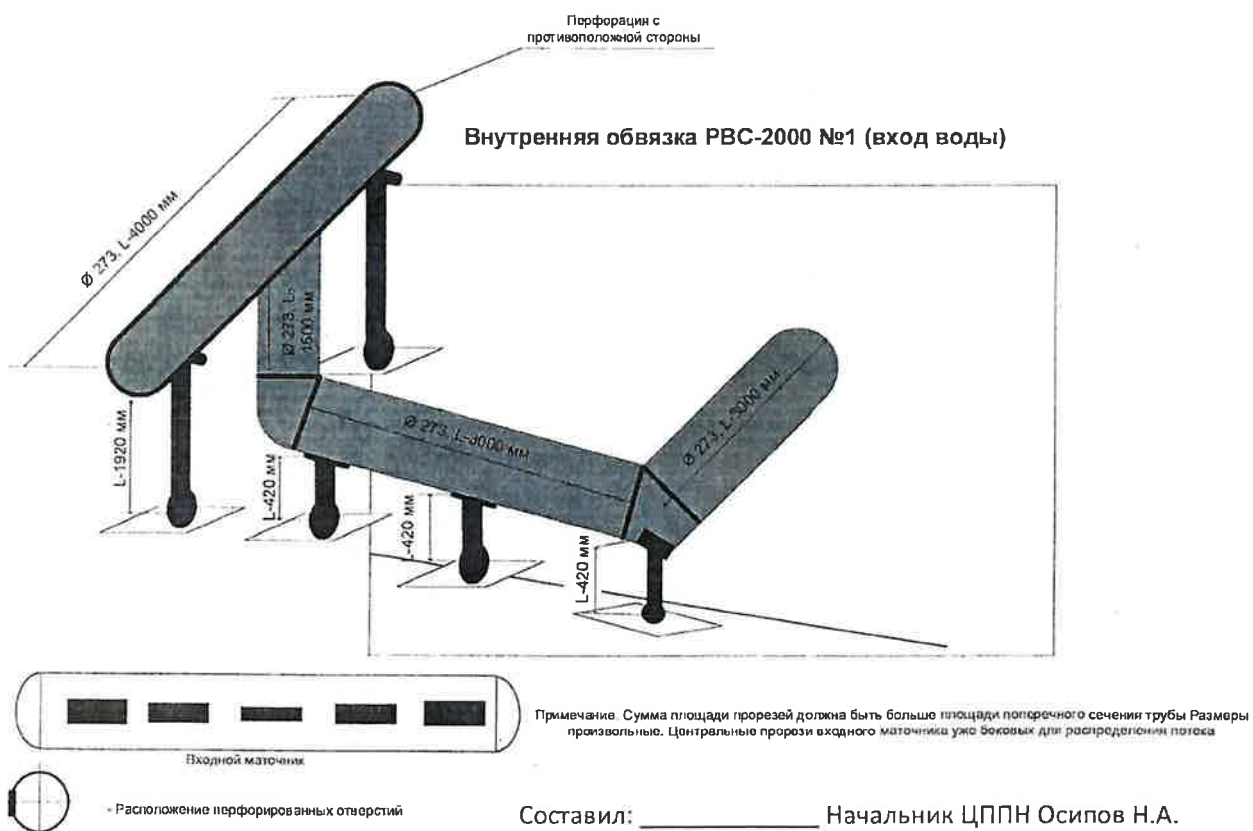
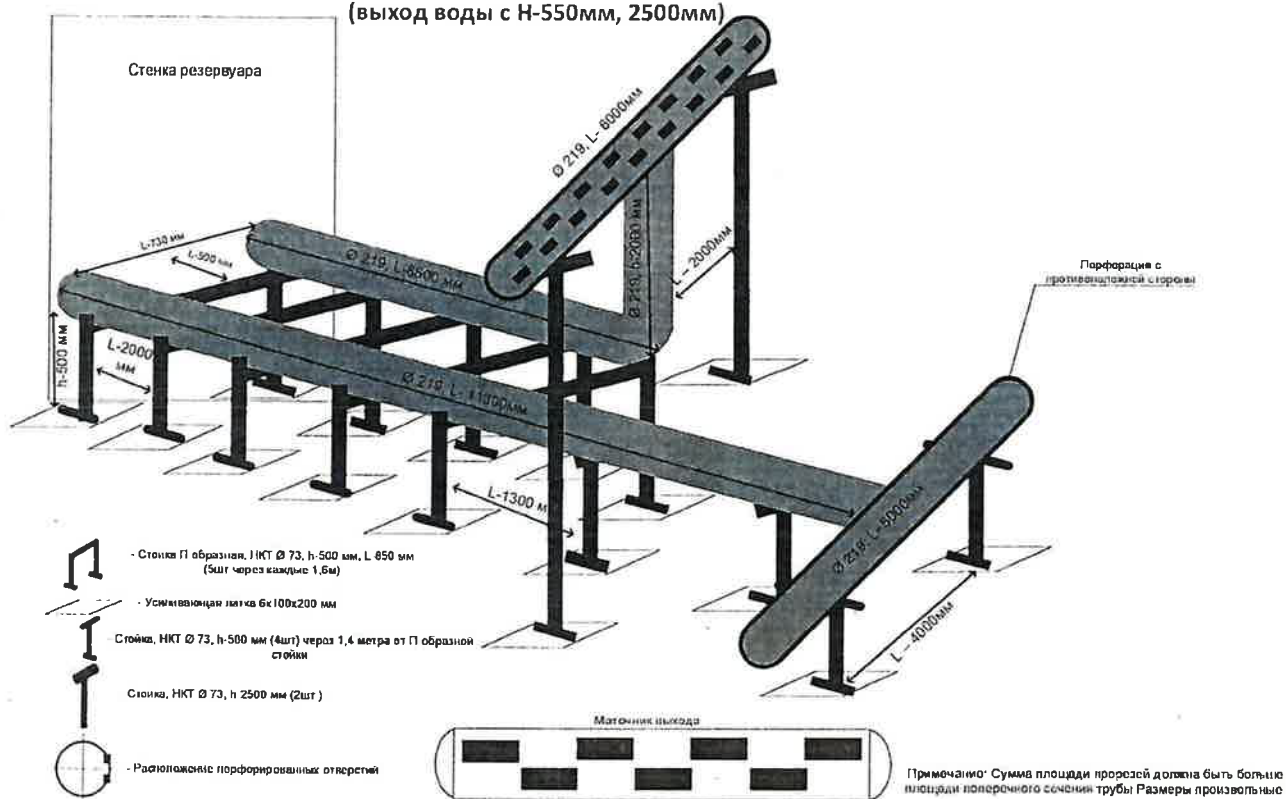
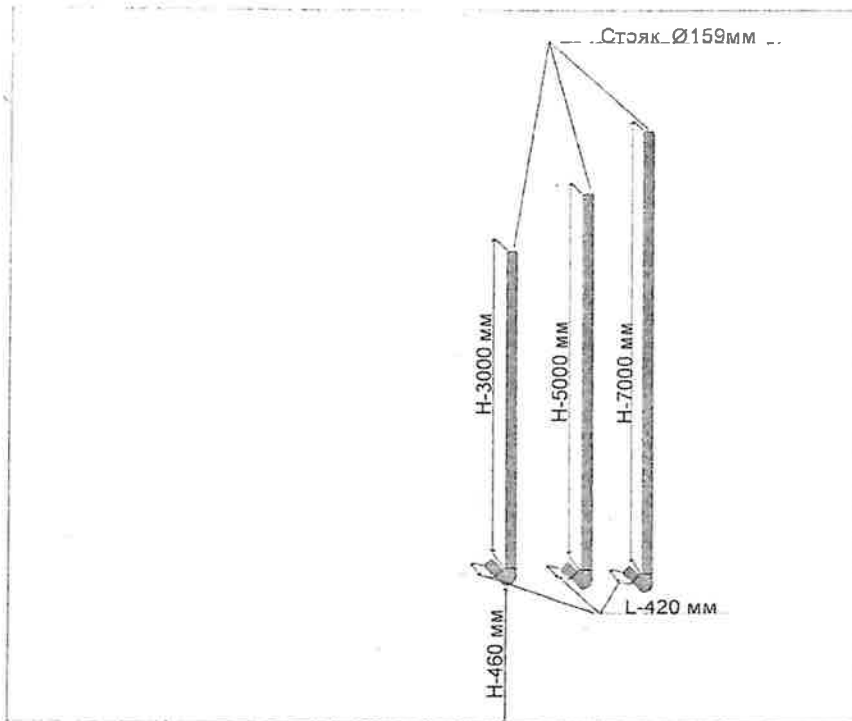


Схема внутренней обвязки РВС-2000 №1  
(выход воды с Н-550мм, 2500мм)



Составил: \_\_\_\_\_ Начальник ЦППН Н.А. Осипов

Схема внутренней обвязки РВС-2000 №1 ДНС в  
районе КП-3 УПН (стояки Н-3,5,7м)



Составил: \_\_\_\_\_ Начальник ЦППН Осипов Н.А.

## **5. СИСТЕМА ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ**

- 5.1. Обеспечение электрической энергией предусматривается от энергетических установок Заказчика по отдельному договору (в случае необходимости).
- 5.2. Подача пара к месту потребления может быть осуществлена с помощью передвижной паровой установки (далее ППУ).
- 5.3. ППУ может являться как собственностью Подрядчика, так и находится в аренде.
- 5.4. Обеспечение ГСМ осуществляется за счет Подрядчика.
- 5.5. Подрядчик до начала работ обязан заключить Договор на обеспечение электроэнергией, водоснабжения (в случае необходимости).

## **6. ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ**

- 6.1 Подрядчик обеспечивает выделенное помещение с устройствами для складирования оборудования, инструмента, рукавов, труб, и т.д., а также, рабочее место для проведения ремонта.
- 6.2 Для погрузо-разгрузочных работ Подрядчику рекомендуется обеспечить грузоподъемный механизм (грузоподъемный кран, тельфер), вид и грузоподъемность которого определяется для каждого конкретного случая.
- 6.3 Для транспортировки оборудования от места хранения к месту использования Подрядчик обеспечивает за свой счет транспорт (автомобиль, трактор с прицепом и др.).

## **7. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ**

- 7.1 Осуществляется силами и средствами производителя работ (Подрядчика) постоянный контроль качества выполняемых работ.
- 7.2 Заказчик силами лиц ответственных (эксплуатирующих) объект ремонта, осуществляет производственный контроль.
- 7.3 Ответственность за соблюдение качества работ по ремонту резервуара ведению исполнительной документации, соблюдение требований промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда несет инженерно-технический работник Заказчика, назначенный соответствующим приказом за безопасную эксплуатацию и исправное состояние технологических аппаратов.
- 7.4 Организация контроля над соблюдением качества работ при ремонте возлагается на начальника цеха подготовки нефти ООО «Лобель Ойл» (КО).
- 7.5 Все объемы выполненных работ должны быть подтверждены промежуточными актами выполненных работ (составленные в свободной форме) подписанными уполномоченными представителями Подрядчика и ответственного руководителя объекта из числа ИТР цеха подготовки нефти.

Приложение А к Техническому заданию

1. Информация о резервуаре:

Объем, куб. м:	Высота, мм:	Диаметр вн., мм:	Понтон, тип/нет:	Тип крыши:	Внутренний подогреватель (тип/нет)
2 000	11 920	15 180	нет	Конус	нет

Количество: 1 шт.

2. Расчет площади:

Характеристика РВС-2000 №1	ед. изм.		Расчеты
Высота РВС-2000	м	11,92	
Радиус РВС-2000	м	7,59	
Площадь монтажа/демонтажа лессов	м <sup>2</sup>	521	$S = 2 \pi R h = 2\pi \cdot 7.59 \cdot 10.92 = 165.7656\pi \approx 520.7678828352$
Площадь боковой поверхности (стенки)	м <sup>2</sup>	568	$S = 2 \pi R h = 2\pi \cdot 7.59 \cdot 11.92 = 180.9456\pi \approx 568.4572493952$
Площадь дна	м <sup>2</sup>	181	$S = \pi r^2 = \pi (7.59)^2 = 57.6081 \pi (м)^2 \approx 180.889434 м^2$
Площадь стенок и дна резервуара	м <sup>2</sup>	749	$S = 568 м^2 + 181 м^2$

**Составил:**

Главный технолог

**Согласовано:**

Главный механик СГМ

**Согласовано ООО «Нобель Ойл» (КО):**

Начальник ОИИСИ

И.Р. Шакирьянов

А.В. Лац

В.Ю. Ляпченко

Утверждаю:  
И.о. заместителя генерального  
директора по производству  
ООО «Нобель Ойл» (КО)

« » \_\_\_\_\_ Е.П. Турчин  
2026 г.

**Перечень работ:**

«Ремонт резервуара V-2000 м<sup>3</sup>, техн. №1, инв. № ОЦ0000105 (УПН Южно-Омского п.м. ООО «Нобель Ойл» (КО))»

**Информация о ЗАКАЗЧИКЕ работ и сведения необходимые для подготовки предложений.**

Заказчик – ООО «Нобель Ойл» (КО)

Генеральный директор - Барышников Андрей Владимирович

Почтовый адрес:

121079, г. Москва, м.п.г.р муниципальный округ Арбат, Смоленская пл., д. 3, помещ. 1/6

Месторождение: УПН Южно-Омского п.м.

**Требования к выполняемым работам, предоставляемым подрядчиком**

Наименование работ: ремонтно-строительные работы на объектах ООО «Нобель Ойл» (КО), стоимость работ определяется на основании актуальной редакции сборников базовых цен Федеральных единичных расценок (ФЕР -2020), в программном комплексе Гранд-Смета, с использованием индексов ООО «Стройинформресурс» для пересчета в уровень цен первого месяца текущего квартала (1 кв - январь, 2 кв - апрель, 3 кв - июль, 4 кв - октябрь) для региона нахождения объекта строительства на период проведения тендерных процедур на период строительства на объекте

Обновление: "Заключение технического обследования №Т№1 КО-25 от 11.07.2025"

**Резервуар вертикальный стальной V-2000 м<sup>3</sup> (№1) (Д 15,18 м, П=11,92 м)**

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Объем работ	Обоснование
1	2	3	4	5
<b>Демонтажные работы</b>				
1	Демонтаж труб Ø219 внутренней обвязки (выход воды с П-550 мм)	м/тп	29,52/0,931	
2	Демонтаж стоек Ø114 внутренней обвязки (выход воды с П-550 мм)	шт/м/тп	10/4/0,064	
3	Демонтаж желоба Ø 325 внутренней обвязки (выход воды с П-550 мм)	м/тп	8/0,189	
4	Демонтаж усиливающих накладок из-под стоек S - 6 мм, Ø200 (выход воды с П-550 мм)	шт/тп	10/0,00148	
5	Демонтаж трубы Ø219 внутренней обвязки (выход воды с П-2500 мм)	м/тп	21,08/0,665	
6	Демонтаж стоек Ø114 внутренней обвязки (выход воды с П-2500 мм)	шт/м/тп	6/14,58/0,233	
7	Демонтаж желоба Ø 325 внутренней обвязки (выход воды с П-2500 мм)	м/тп	18/0,425	
8	Демонтаж усиливающих накладок из-под стоек S - 6 мм, Ø200 (выход воды с П-2500 мм)	шт/тп	6/0,0088	
9	Демонтаж трубы Ø273 внутренней обвязки (выход воды)	м/тп	3,32/0,132	
10	Демонтаж стойки (уголок 50x50x4) внутренней обвязки (выход воды)	шт/м/тп	2/0,81/0,003	
11	Демонтаж усиливающих накладок из-под стоек S - 6 мм, Ø200 (выход воды с П-2500 мм)	шт/тп	6/0,0088	
12	Демонтаж стойки (уголок 50x50x4) внутренней обвязки (выход воды)	шт/м/тп	2/0,81/0,003	
13	Демонтаж трубы Ø114 внутренней обвязки (дренаж)	м/тп	0,67/0,11	
14	Демонтаж стойки (уголок 50x50x4) внутренней обвязки (выход воды)	шт/м/тп	2/0,81/0,003	
15	Демонтаж листов динца S - 6 мм	м <sup>2</sup> /тп	10/0,471	
16	Демонтаж патрубка входа воды Ø219 с фланцем	м/тп	1/0,051	
17	Демонтаж дренажного патрубка Ø114 с фланцем	м/тп	1/0,015	
<b>Зачистка внутренней поверхности РВС (100%) от поврежденного антикоррозионного покрытия с внутренней обвязкой</b>				
18	Установка и монтаж вентиляторов для проветривания РВС от загазованности	шт	2	
19	Абразивная очистка внутренней поверхности резервуара для выявления дефектов (стенка 568 м <sup>2</sup> , динца 181 м <sup>2</sup> , кровля 181*1,1=199 м <sup>2</sup> , трубопроводов внутренней обвязки (47,1м Ду 219мм - 32,1м <sup>2</sup> )	м <sup>2</sup>	948	
<b>Ремонтные работы</b>				
20	Проведение дефектоскопии стенки, динца, кровли резервуара после зачистки для выявления скрытых дефектов (ВИК стенки динца, кровли)	м <sup>2</sup>	948	
21	Проведение дефектоскопии стенки после зачистки для выявления скрытых дефектов (Толщинометрия стенки)	кол-во точек измерений	576	
22	Проведение дефектоскопии кровли резервуара после зачистки для выявления скрытых дефектов (Толщинометрия кровли)	кол-во точек измерений	273	
23	Монтаж на динце латек из листа s - 6 мм, марка ст. 09Г2С размером 200x200 (ремонт дефектов)	шт/м <sup>2</sup> /тп	42/1,68/0,080	
24	Проведение дефектоскопии стенки, динца, кровли резервуара после зачистки для выявления скрытых дефектов (УЗ сварных швов)	м пог	30	
25	Проведение дефектоскопии вторичного шва каншиярным методом	м пог	47,67	
26	Замена листов динца s - 6 мм, марка ст. 09Г2С	м <sup>2</sup> /тп	10/0,471	
27	Монтаж патрубка входа воды Ø273 с фланцем	м/тп	1/0,04	
28	Монтаж дренажного патрубка Ø114 с фланцем	м/тп	1/0,015	
29	Модернизация 3-х выходных стоек Ду-159 (укорачивание на 1м)	м/тп	3/0,068	

1	2	3	4	5
30	Ремонт, усиление накладками ( S6x120x120) стенки в местах крепления стоекв И-3,5,7 м.	шт/м²/шт	10/0,0144/0,0068	
31	Ремонт уторного шва	м	15	
32	Выполнение ремонта дефектных участков стенки I-VIII поясов, днища, кровли, выявленных при инфракрасном после абразивной очистки (наплавка, монтаж латок), марка ст 09Г2С	м²/шт	30/1,413	*Фактические объемы определяются после ДК
33	Визуальный и измерительный контроль сварных швов, конструкций и облицовок ремонтных участков	м. пог	111	*Фактические объемы определяются после ДК
34	УЗК сварных швов после ремонта дефектных участков выявленных после абразивной очистки стенки, днища, кровли	м пог	20	*Фактические объемы определяются после ДК
35	Гидроиспытания резервуара с наполнением до верхнего уровня с выдержкой 24 часа	комп	1	
36	Усиление под опоры на днище (пластина S6x100x200) в количестве 21 шт, ст 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	шт	0,020	
37	Забор воды с 0,5м и 2,5м Монтаж П-образных опор (труба ИКТ Ду-73*5,5) П - 0,5м, L - 0,85м (5 шт), ст 10, ГОСТ 19281-2014	шт	0,062	
38	Забор воды с 0,5м Монтаж опоры (труба ИКТ 73*5,5) 4 шт (П - 0,5м, L - 0,34м), ст 10, ГОСТ 19281-2014	шт	0,031	
39	Забор воды с 2,5м Монтаж опоры (труба ИКТ 73*5,5) 2 шт П - 2,5м, L - 0,34м, ст 10, ГОСТ 19281-2014	шт	0,078	
40	Монтаж опоры входа воды 1,5 м (труба ИКТ 73*5,5) 4 шт (П - 0,42м, L - 0,39м), ст 10, ГОСТ 19281-2014	шт	0,030	
41	Монтаж внутренней обвязки (трубопровод Ду 219*6), ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	м/шт	21,8 / 0,687	
42	Монтаж отвода Ду 219, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	шт/шт	1 / 0,02	
43	Монтаж равнопроходного тройника Ду 219, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	шт/шт	2 / 0,02	
44	Изготовление и монтаж выходных маточников Ду 219*6, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	м/шт	12,0 / 0,378	
45	Монтаж внутренней обвязки (трубопровод Ду 273*6), ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	м/шт	7,3 / 0,288	
46	Монтаж отвода Ду 273, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	шт/шт	1 / 0,023	
47	Монтаж входного маточника Ду 273, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	шт/шт	1 / 0,033	
48	Изготовление и монтаж успокоительного устройства Ду 273*6, ст. 09Г2С-15, ГОСТ 19281-2014	м/шт	6,0 / 0,237	
49	УЗК сварных швов внутренней обвязки на стенке РВС	м пог	1,2	
<b>Антикоррозионная защита внутренней поверхности РВС ( 100%) с внутренней обвязкой</b>				
50	Абразивная очистка внутренней поверхности резервуара (стенка 568 м², днище 181 м², кровля 181*1,1 = 199 м², трубопроводы внутренней обвязки (47,1м Ду 219мм=32,4м²) до степени Sa 2,5	м²	948	
51	Обесшпывание, обезжиривание внутренней поверхности резервуара с внутренней обвязкой	м²	948	
52	Окраска внутренней обвязки и поверхности РВС в 2 слоя Ферротан по огрунтовке Цинотан	м²	948	
<b>Антикоррозионная защита наружной поверхности РВС ( места ремонта стенки IV-V пояса)</b>				
53	Абразивная очистка наружной поверхности резервуара до степени Sa 2,5 стенки	м²	50	
54	Обесшпывание, обезжиривание наружной поверхности резервуара стенки	м²	50	
55	Окраска наружной поверхности резервуара в 2 слоя грунтовым эмалью СБЭ-111 "Унипол" кровля и стенки	м²	50	
<b>Транспортировка</b>				
56	Вывоз на утилициюно кулерака	т	39,6	

**Особые условия:**

Стоимость услуги должна включать все затраты «Подрядчика» (накладные, транспортные и другие расходы, связанные с оказанием данной услуги) и не подлежит корректировке в сторону увеличения

ТМЦ, поставляемые Заказчиком, передаются Подрядчику по давальческой схеме. Доставка материалов поставки Заказчика от склада до объекта осуществляется Подрядчиком

**Протяженность дорог с Усински до УИИ «Южсиб-Ойского» месторождения:**

- асфальтированная дорога - 125 км, из которых
- 90 км участка дороги в нормальном состоянии,
- 20 км участка дороги в удовлетворительном состоянии,
- 15 км участка дороги не в удовлетворительном состоянии (выбоины)
- Грунтовая дорога - 7 км

Учесть транспортировку материалов на расстоянии 125 км

При составлении сметной документации количество материалов необходимо учитывать с коэффициентом расхода, согласно сметных норм

При составлении сметной документации необходимо учитывать с коэффициент естественности на основании МДС-81/35/2004

Выполнить ремонтно-строительные работы в соответствии с нормативными документами, актами, положениями и правилами, действующими на территории РФ и положениями, регламентами и приказами по ООО «Нобель Ойл» (КО)

К демонтажным работам приступать после подписания приказа на демонтаж основных средств

Демонтажные работы - рассчитать отдельными локальными сметами

При привлечении к выполнению строительных работ субподрядных организаций, участник тендера должен направить в адрес Заказчика перечень данных предприятий, письменное обоснование необходимости их привлечения и полный пакет документов, аналогичный документам, предоставляемым претендентом на участие в тендере

Подрядчик во всех случаях несет перед Заказчиком полную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, привлекаемым субподрядчиком как за свои собственные действия

Стоимость поставки материалов Подрядчика согласуется до начала работ

Исполнитель:  
Зам. главного технолога СНИИГ

СОГЛАСОВАНО:

Главный механик

Согласовано ООО «Нобель Ойл» (КО):

Начальник ОИИСТ

 И.Р. Шакирьянов

 А.В. Лаш

 В.Ю. Ляшенко