



Утверждаю:

Генеральный директор
ООО «Батумский нефтяной терминал»
Фархат Ташибаев

Техническое задание
Разработка проектно-сметной документации (ПСД)
на капитальный ремонт резервуара РВК-7500м³ №151, расположенного по адресу:
ул. Вольского №3, г. Батуми, Аджарской АР, Грузия

Заказчик: ООО «БНТ»
Характеристика работ: Разработка ПСД
Обоснованные: Сарех 15 на 2025 г.

Техническое задание
Разработка проектно-сметной документации (ПСД) на капитальный ремонт
резервуара РВК-7500м³ №151

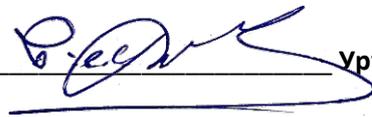
Поставщик услуг предоставляет коммерческое предложение по разработке **проектно-сметной документации (ПСД) на капитальный ремонт резервуара РВК-7500м³ №151** на основании технических решения сформированных на данный объем работ, исходя из собственных расчетов.

| № п/п | Перечень основных требований | Содержание требований |
|-------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Основание для проектирования | Сарех 15 на 2025 г. |
| 2 | Адрес объекта | ул. Вольского №3, г. Батуми, Аджарской АР, Грузия |
| 3 | Вид работ | Разработка проектно-сметной документации на капитальный ремонт резервуара РВК-7500м³ №151 , включая проведение инструментального обследования и комплекса инженерных изысканий в объеме необходимом для проведения работ по кап. ремонту |
| 4 | Заказчик | ООО «Батумский нефтяной терминал» |
| 5 | Исполнитель | Определяется по итогам проведения конкурентной процедуры (тендер) |
| 6 | Сроки начала и окончание проектирования | 60 календарных дней со дня подписания контракта |
| 7 | Исходные данные | Сбор исходных данных, необходимых для разработки проекта, осуществляется Исполнителем своими силами и за свой счет. Заказчик содействует Исполнителю в получении исходной информации, предоставляет имеющуюся у него информацию. |
| 8 | Исходно-разрешительная документация | Заключение о техническом состоянии резервуара РВК-7500м³ №151 (2016 г.) ; Техническое задание; Технический паспорт резервуара №151 . |
| 9 | Основные технико-экономические показатели | Тип резервуара – наземный вертикальный цилиндрический стальной клёпанный номинальным объемом 7500 куб.м со стационарным плоским щитовым покрытием. Данные резервуара: внутренний диаметр резервуара – 30700 мм, высота стенки – 10200 мм, количество поясов стенки – 7. |
| 10 | Виды работ | 1. Выполнение инструментального обследования сооружения, включая инженерные изыскания с оформлением результатов. 2. Разработка проектной документации с включением в нее выполнение всех работ по усилению резервуара №151 с действующей нормативной документацией и результатами инструментального обследования сооружения. 3. Разработка ПОС (проект организации строительства) - кап. ремонт: <ul style="list-style-type: none"> • Календарный план строительства; • Строительный генеральный план; • Организационно-технологические схемы строительства; • Ведомость потребности в основных строительных машинах и транспортных средствах по кап. ремонту; • Расчет потребности в кадрах строителей по основным категориям и периодам кап. ремонта. 4. Разработка сметной документации, включая необходимые расчеты. |
| 11 | Требования к выполнению инструментального обследования | Выполнить инструментальное обследование несущих конструкций резервуара и проверочных расчетов стального каркаса резервуара на увеличение нагрузок в связи с изменением конструкции. |
| 12 | Периодичность выполнения работ | один этап |

| | | |
|----|--|---|
| 13 | Основные требования к проектированию, конструктивным решениям и применяемым материалам | При разработке конструктивных решений учесть: - разработка проекта КМ на кап. ремонт резервуара №151 выполняется в соответствии с требованиями СНиП II-23-81*, СНиП 3.03.01-87, СНиП 2.09.03-85, СНиП 2.01.07-85, ИТН – 93. - результаты инструментального обследования сооружения; - климатические характеристики местности; - инженерные, и гидрогеологические условия в зоне сооружения; - назначение объекта; - технико-эксплуатационные свойства применяемых стройматериалов, обеспечивающих необходимые прочностные и жесткостные параметры сооружения; Предложения по конструктивным решениям сооружения предоставить заказчику на согласование. |
| 14 | Требования к сметной документации | Сметную документацию составить в Excel с применением ресурсного метода по ценам актуальных на момент выполнения проектно-сметной документации. |
| 15 | Требования к качеству работ | Оформление проектно-сметной документации выполнить в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства, а также государственными стандартами единой системы конструкторской документации и иными действующими техническими документами. Проектно-сметную документацию выполнить с учетом всех изменений к нормативам и правилам, вышедшим к моменту сдачи работ заказчику. |
| 16 | Требование по передаче заказчику технических и иных документов по завершению и сдаче услуг | Заказчику передается проектно-сметная документация, согласованная в установленном порядке в 3-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе в следующих видах и форматах: Проектная документация (текстовая часть): Word (.docx); Adobe Acrobat (.pdf). Проектная документация (графическая часть): AutoCAD (.dwg); Adobe Acrobat (.pdf). Сметная документация передается в формате Excel (.xlsx). |

Для дополнительной информации обращаться в ООО «Батумский нефтяной терминал» по адресу: Грузия, г. Батуми, ул. Святого Северяна Аджарели №4 г.

Администратор программы, гл. инженер ООО «БНТ»



Урушадзе Н.Н.

Факт ознакомления и согласия с содержанием ТЗ подтвердить подписью и печатом:

Подпись, м.п.