



Утверждаю:

Главный инженер
ООО «Батумский нефтяной терминал»
Гоги Нароушвили

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение работ по диагностике (дефектоскопии) сосудов, работающих под
давлением (резервуары СУГ: РГС 100м3 и РГС 200м3 (27 шт.))

Заказчик: ООО «Батумский нефтяной терминал»

Основание: Сз. № 1006 от 04.10.2021 г., Сз. 1104 от 02.11.2021 г.

Батуми 2021



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ **на проведение работ по диагностике (дефектоскопии) сосудов, работающих под давлением (резервуары СУГ: РГС 100м³ и РГС 200м³ (27 шт.))**

1. Общие требования

Подрядчик предоставляет коммерческое предложение на оказание услуг по диагностике (дефектоскопии) сосудов, работающих под давлением (резервуары со сжиженным углеводородным газом РГС 100м³ и РГС 200м³ (всего 27 единиц), для их подготовки к техническому инспектированию на соответствие Техническому регламенту «Безопасная эксплуатация сосудов, работающих под давлением», утвержденного Постановлением Правительства Грузии № 410 от 1 января 2014 года.

2. Основания для проведения работ

Технический регламент «Безопасная эксплуатация сосудов, работающих под давлением», утвержденного Постановлением Правительства Грузии № 410 от 1 января 2014 года.

Технический регламент «О плановой инспекции объектов с повышенной технической опасностью», утвержденного Постановлением Правительства Грузии № 173 от 10 июля 2013 года.

3. Перечень объектов, подлежащих диагностике (дефектоскопии)

Резервуар РГС 100м³, № А1-1, А1-2 (2 шт.)

Резервуар РГС 200м³, № Е1-1, Е1-2, Е1-3, Е1-4, Е1-5, Е1-6, Е1-7, Е1-8, Е1-9, Е1-10, Е2-1, Е2-2, Е2-3, Е2-4, Е2-5, Е2-6, Е2-7, Е2-8, Е2-9, Е2-10, Е3-1, Е3-2, Е3-3, Е3-4, Е3-5 (25 шт.)

4. Описание места расположения объекта:

Резервуары расположены в резервуарном парке на производственном участке Станции приема и перевалки СУГ ООО «Батумский нефтяной терминал»

5. Требования для подрядчика, выполняющего диагностику (дефектоскопию)

Подрядчик должен быть аттестован на соответствие требованиям стандарта EN ISO 9712 «Неразрушающий контроль. Аттестация и сертификация персонала по неразрушающему контролю». Исполнитель работ должен быть сертифицирован как специалист по неразрушающему контролю с уровнем квалификации не ниже 3-го.

Подрядчик должен использовать оборудование, средства измерений и средства контроля с действующими сертификатами калибровки.



6. Требования для подрядчика по безопасности

С целью обеспечения необходимых мероприятий по охране окружающей среды, безопасности труда и здоровья и пожарной безопасности, подрядчику, при выполнении работ на объекте ООО «Батумский нефтяной терминал», дополнительно руководствоваться документом № Б-10-30-013 «Методические указания по мониторингу подрядчиков и поставщиков в сферах охраны окружающей среды, охраны труда, здравоохранения и промышленной безопасности».

7. Объем работ при диагностике (дефектоскопии)

- 1) Измерение толщины стенки резервуара и приваренных к нему патрубков ультразвуковым методом;
- 2) Диагностика сварного шва резервуара ультразвуковым методом;
- 3) Установление прочности листов стенки резервуара;
- 4) Определение прочности сварного шва резервуара.

Другие работы в рамках Технического регламента «Безопасная эксплуатация сосудов, работающих под давлением», утвержденного Постановлением Правительства Грузии № 410 от 1 января 2014 года (могут быть предоставлены подрядчиком дополнительно).

8. Сроки выполнения работ

Выполнение работ осуществляется по графику, согласовываемому с заказчиком

9. Отчетность

Подрядчик оформляет результаты диагностики (дефектоскопии) на каждый резервуар с заключением о годности.

10. Условия оплаты

Оплата по факту выполнения диагностики (дефектоскопии) в соответствии с графиком работ.

Примечание: Для дополнительной информации обращаетесь в управление ООО «БНТ» по адресу: Ул. Маяковского №4, г. Батуми, Аджарской АР, Грузия.

Составил:

Начальник отдела QHSE
Должность

/...../
Подпись

Лали Кобуладзе
Имя, фамилия