

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ИООО «Татбелнефтепродукт»

И.К.Мубаракшин

«16»

2015г.

ЗАДАНИЕ НА ЗАКУПКУ

работ по комплексной зачистке резервуаров
для хранения нефтепродуктов на объектах
ИООО «Татбелнефтепродукт»

Часть 1

Технические и потребительские показатели (характеристики) закупаемых услуг

1. Перечень основных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемого товара (услуг):

1.1. Наименование: работы по комплексной зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов.

основные работы:

• сокращенная зачистка (периодическая зачистка, смена сорта нефтепродукта согласно ГОСТ 1510-84, перед проведением поверки) резервуаров для хранения нефтепродуктов – согласно графику утвержденному Заказчиком и по заявке Заказчика;

дополнительные работы:

• перекачка нефтепродукта, воды.
• временное хранение откаченного из защищаемого резервуара нефтепродукта в автотранспорте (автоцистерне) предназначенном для перевозки нефтепродуктов, соответствующему требованиям законодательства РБ.

Работы по зачистке резервуаров должны выполняться в полном объеме без участия работников Заказчика (по принципу «под ключ»). Специалисты Заказчика должны осуществлять только контроль и приемку выполнения работ.

1.2. Количество: 14 резервуаров.

1.3. Технические характеристики резервуар подземный горизонтальный $V=50\text{м}^3$ – 3шт., $V=35\text{м}^3$ – 3 шт., $V=30\text{м}^3$ – 1 шт., $V=20\text{м}^3$ – 2шт., $V=15\text{м}^3$ – 5шт.

Примерный состав операций, входящих в вышеуказанные виды зачистки, распределение обязанностей приведены в схеме выполнения работ по зачистке:

Схема выполнения технологических операций по зачистке резервуаров

| № п/п | Технологические операции зачистки | зачистка (сокращенная) | примечание |
|-------|---|------------------------|------------|
| 1 | Подготовительные работы (подготовка места проведения работ, отключение резервуара от трубопроводов путем установки заглушек, разлуживание резервуара и др.) | + | |
| 2 | Выкачка остатка товарного нефтепродукта, либо воды до минимального уровня (до «прохвата» насоса) в свободный резервуар или бензовоз | + | |
| 3 | Удаление технологического остатка нефтепродукта, либо воды | + | |
| 4 | Дегазация резервуара для приведения газовой среды во взрывобезопасное состояние | + | |
| 5 | Удаление осадка | + | |

| | | | |
|---|---|---|--|
| 6 | Установка новых прокладок и уплотнений (меж фланцевых, люк-лаз (крышка горловины) резервуара) | + | |
| 7 | Завершающие работы (снятие заглушек, залочивание резервуара и др.) | + | |
| 8 | Вывоз продуктов зачистки для утилизации* | + | |

Примечания.

«+» - операция проводится;

«-» - операция не проводится.

Порядок выполнения и способ оплаты:

п. 1,3,4,5,6,7,8 – выполняются представителями Исполнителя (входят в стоимость работ по зачистке);

п. 2 - выполняется представителями Исполнителя (оплачивается дополнительно, исходя из стоимости перекачки 1 м³ нефтепродукта, либо воды.

* – все отходы с момента их образования при проведении зачистки принадлежат исполнителю. В связи с этим обязательным требованием является наличие разрешения на захоронение отходов, образовавшихся после зачистки резервуаров, либо договора со специализированной организацией на переработку образовавшихся отходов.

2. Требования к контрагенту (обязательное):

2.1. Опыт работы в данной сфере не менее 5 лет;

2.2. При выполнении работ руководствоваться и соблюдать требования законодательства РБ в области охраны труда, инструкций по охране труда и Системы управления охраной труда.

2.3. Должен иметь достаточную собственную материально-техническую базу, квалифицированный персонал, прошедший обучение на выполнение газоопасных работ в соответствии с требованиями законодательства РБ, транспорт и инструмент (не образующий искр) для оперативного качественного и безопасного выполнения работ в соответствии с требованиями ГОСТ 1510-84, ТКП 169- 2009 и СТП 09100.17010.092-2014.

2.3.1. Предоставить перечень оборудования, инструментов, СИЗ, используемых при выполнении работ;

- средства индивидуальной защиты (спецодежда, противогаз, веревка, освидетельствованный страховочный пояс с наплечными ремнями, каска, очки защитные) для работы в загазованной среде (копии – актов испытаний, свидетельства о поверке);

- газоанализатор для измерения концентрации паров нефтепродуктов в рабочей зоне (предоставить копию паспорта и свидетельства о поверке);

- насос для перекачки нефтепродуктов, оборудованный поверенным в установленном порядке счетчиком жидкости для перекачки нефтепродуктов (СТП 09100.17010.092-2014),

- вентилятор искробезопасного исполнения с электрическим двигателем взрывозащищенного исполнения (копия паспорта).

2.3.2. Предоставить копию выписки из штатного расписания;

- копии удостоверений о квалификации работников;

- копию документа, подтверждающего прохождение работниками пожарно-технического минимума;

- копии удостоверений по охране труда;

- копию приказа о назначении лица, ответственного за проведение газоопасных работ.

2.4. Назначение специалистов Исполнителя ответственными за проведение работ по зачистке резервуаров на объектах Заказчика.

2.5. Состав бригады при выполнении работ не менее 3-х человек: работающий, страхующий, наблюдающий;

2.6. Выезд Исполнителя на зачистку в течение четырех часов с момента получения заявки Заказчика;

- качественное выполнение работ; отмыв (пропарка) 100 % поверхности резервуара;

- использование качественного прокладочного материала (бензомаслостойкого), приспособлений (заглушек);

- ликвидация проливов нефтепродуктов;

2.7. Предоставить рекомендательные письма, отзывы Заказчиков.

2.8. Срок выполнения работ по зачистке (без остановки станции):

АЗС до 5 резервуаров (емкостью от 5 до 50 м³) - 1 световой день

АЗС свыше 5 резервуаров (емкость от 5 до 50 м³) - 2 световых дня

3. График зачисток на 2015г., см. Приложение 1. График зачисток резервуаров содержит информацию по плановым зачисткам и не является исчерпывающим. В случае производственной необходимости Заказчик имеет право обращения к Исполнителю с заявкой на проведение срочных внеплановых работ на любых объектах, принадлежащих Заказчику, без учета ранее согласованного графика проведения работ. Участник обязуется выполнять работы, оказываемые по заявкам Заказчика, в минимальные возможные сроки.

4. Перечень типов резервуаров и образец для предоставления ценового предложения на комплексную зачистку основных типов резервуаров:

| Зачистка резервуаров | | | | |
|----------------------|----------------------------------|---|--|--|
| № п/п | Тип и ёмкость резервуара | Стоимость полной зачистки, бел. руб., включая НДС | Стоимость сокращенной зачистки, бел. руб., включая НДС | Зачистка после проведения ремонта, проверки, гидравлического испытания, бел. руб., включая НДС |
| 1 | Горизонтальный, 15м ³ | | | |
| 2 | Горизонтальный, 20м ³ | | | |
| 3 | Горизонтальный, 30м ³ | | | |
| 4 | Горизонтальный, 35м ³ | | | |
| 5 | Горизонтальный, 50м ³ | | | |

| Вспомогательные операции | | |
|--------------------------|---|-----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Стоимость, бел. руб., включая НДС |
| 1. | Перекачка 1 м ³ нефтепродукта, либо воды | |

5. Способ проведения зачистки.

5.1. При выборе контрагента будет учитываться способ проведения зачистки резервуара, использование водорастворимых технических моющих средств (ТМС).

6. Характеристики качества: соответствие технологического процесса и результатов выполнения работ требованиям ТКП 169-2009 (09100) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов», ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», СТП 09100.17010.092-2014.

7. Перечень дополнительных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемого товара (услуг).

- материальная база должна быть достаточной и обеспечивать проведение работ на нескольких объектах одновременно;

- наиболее безопасный способ выполнения работ по зачистке резервуара, приоритетным является способ, при котором пребывание персонала в загазованной среде минимально;

- предоставление собственного автотранспорта (для перевозки нефтепродуктов соответствующего требованиям законодательства РБ) для временного хранения нефтепродуктов откачиваемых из зачищаемых резервуаров на территории АЗС.

Участник может предоставить иную дополнительную информацию по выполнению работ, свою технологическую карту проведения работ по зачистке резервуаров.

8. Техническое и экономическое обоснование закупки: ТКП 169-2009 (09100) «Правила технической эксплуатации резервуаров для нефти и нефтепродуктов», ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», СТП 09100.17010.092-2014.

9. Источник финансирования закупки: собственные средства.

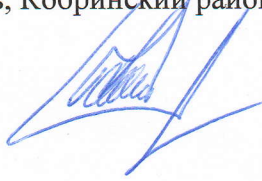
10. Ориентировочная стоимость – 90 000 000 бел. руб.

11. Начало проведения работ: май 2015г.

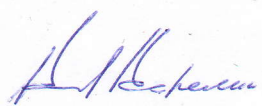
12. Место оказания услуг:

- МАЗС № 1 Брестская область, г. Барановичи, ул. Кирова, 79 а – июль;
- МАЗС № 2 Витебская область, Докшицкий район, д. Бабцы, М-3, 103 км, право – сентябрь;
- МАЗС № 10 г. Гомель, ул. Междугородняя – ноябрь;
- АЗС № 13 Брестская область, Кобринский район, д. Пески-2, ул. Брестская – май.

Главный инженер



Р.Т.Гайнутдинов



**График
 зачисток резервуаров на 2015 год**

| Объект | Сведения о резервуарах | | | | Обследование (техническое диагностирование) | | Зачистка | | Проверка | |
|----------|------------------------|----------------|--------------------------------|----------------|--|------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | № резервуара | Тип резервуара | Вид хранимого нефтепродукта | Год извозления | предыдущая | следующая | предыдущая | следующая | предыдущая | следующая |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| АЗС № 1 | 1 | РДПП - 15 | ДТ | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Июль 2013 | Июль 2015 | Июль 2011 | Июль 2016 |
| | 2 | РДПП - 35 | ДТ | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Июль 2013 | Июль 2015 | Июль 2016 | Июль 2016 |
| | 3 | РДПП - 20 | АИ-95 | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Июль 2013 | Июль 2015 | Июль 2016 | Июль 2016 |
| | 4 | РДПП - 30 | АИ-92 | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Июль 2013 | Июль 2015 | Июль 2016 | Июль 2016 |
| МАЗС № 2 | 1 | РП2-15/15/20 | ДТ | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Сентябрь 2013 | Сентябрь 2015 | Сентябрь 2011 | Сентябрь 2016 |
| | 2 | РП2-15/15/20 | АИ-95 | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Сентябрь 2013 | Сентябрь 2015 | Сентябрь 2011 | Сентябрь 2016 |
| | 3 | РП2-15/15/20 | АИ-92 | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Сентябрь 2013 | Сентябрь 2015 | Сентябрь 2011 | Сентябрь 2016 |
| | 4 | РСТД-50 | ДТ | 01.06.2010 | 01.06.2010 | 01.06.2020 | Сентябрь 2013 | Сентябрь 2015 | Сентябрь 2011 | Сентябрь 2016 |
| МАЗС №10 | 1 | РП2-15/35 | АИ-92 | 10.09.2012 | 10.09.2012 | 10.09.2022 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2015 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2018 |
| | 2 | РП2-15/35 | АИ-95 | 10.09.2012 | 10.09.2012 | 10.09.2022 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2015 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2018 |
| | 3 | РП2-15/35 | ДТ | 10.09.2012 | 10.09.2012 | 10.09.2022 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2015 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2018 |
| | 4 | РП2-15/35 | ДТ | 10.09.2012 | 10.09.2012 | 10.09.2022 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2015 | Ноябрь 2013 | Ноябрь 2018 |
| АЗС №13 | 4 | РП2-50 | ДТ | 15.08.2012 | 15.08.2012 | 15.05.2022 | Май 2013 | Май 2015 | Май 2013 | Май 2018 |
| | 5 | РП2-50 | ДТ | 15.08.2012 | 15.08.2012 | 15.05.2022 | Май 2013 | Май 2015 | Май 2013 | Май 2018 |

инженер по эксплуатации и
 ремонту оборудования

О.Н. Карелин

