УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора —
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Северо-Запада»
«Архэнерго»

_____ Н.П. Федотов
«__» _____ 2017г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по экспертизе промышленной безопасности резервуаров и трубопровода бакового хозяйства Мезенской ДЭС Мезенского РЭС ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в 2017 году.

Содержание:

1. Предмет закупки.
2. Перечень и объемы работ.
3. Место проведения работ.
4. Сроки выполнения работ.
5. Основные технические требования.
6. Требования к подрядчику.
7. Правила контроля и приемки выполненных работ.
8. Гарантии подрядчика.

1. Предмет закупки

Проведение экспертизы промышленной безопасности резервуара РВС-2000 производственно-технологического комплекса Мезенская ДЭС Мезенского РЭС ПО «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». Разработка на основании экспертизы технических мероприятий, направленных на увеличение безопасности эксплуатации резервуаров и трубопровода.

2. Перечень и объемы работ

2.1. Техническое диагностирование резервуара вертикального стального безнапорного для светлых нефтепродуктов РВС-2000 №5 — 1 шт.

2.2. Техническое диагностирование резервуара горизонтального стального безнапорного для дизельного масла РГС-75 №7 — 1 шт.

2.3. Техническое диагностирование трубопровода технологического для транспортировки светлых нефтепродуктов (диз.топлива) переменного диаметра от 108 до 168 мм протяженностью 530 м, - 1 шт.

2.4. Техническое диагностирование резервуара вертикального стального безнапорного для светлых нефтепродуктов РВС-700 №3 — 1 шт.

2.5. Объем работ по техническому диагностированию резервуаров для хранения топлива ДЭС определен на основании РД-08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и промышленных стоков», ДиОР-05 « Методика диагностирования технического состояния и определения остаточного ресурса технологического оборудования нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических производств», Приказа № 777 от 26.12.2012 «Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», СТО – 02494680-0030-2004 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Правила технического диагностирования, ремонта и реконструкции».

2.6. Исполнитель самостоятельно осуществляет постоянный контроль за концентрацией и содержанием в топливных резервуарах взрывопожароопасных газов путем газоаналитических измерений.

3. Место проведения работ

3.1. Архангельская область, г. Мезень, ул. Болотная, 7, ПТК Мезенская ДЭС.

4. Сроки и объемы выполнения работ

4.1. Резервуар РВС-2000 №5:

4.1.1. Обследование — апрель 2017 года;

4.1.2. Подготовка и выдача заключения экспертизы промышленной безопасности, готового к предъявлению в Ростехнадзор – до 30.04.2017 года.

4.2. Резервуары РГС-75 №7, РВС-700 №3 и трубопровод:

4.2.1. Обследование — июль 2017 года (после уведомления о завершении работ по капитальному ремонту резервуара РВС-700 №3);

4.2.2. Подготовка и выдача заключения экспертизы промышленной безопасности, готового к предъявлению в Ростехнадзор – в течение двух недель после проведения обследования. При выявлении замечаний в части качества выполненных ремонтных работ резервуара РВС-700 №3 – в течение двух недель после повторного обследования после устранения замечаний.

5. Основные технические требования

5.1. Требования к производству работ:

5.1.1. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному подрядчиком.

5.1.2. До подачи конкурсной заявки подрядчик имеет право в присутствии представителя заказчика посетить за свой счет место производства работ с целью оценки затрат и условий выполнения работ. В случае отказа от использования данного права, любые дополнительные затраты, несение которых выявляется в ходе выполнения работ, подрядчик несет самостоятельно без предъявления претензий заказчику.

5.2. Соблюдение требований РД-08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и промышленных стоков», ДиОР-05 « Методика диагностирования технического состояния и определения остаточного ресурса технологического оборудования нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических производств», Приказа № 777 от 26.12.2012 «Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов», СТО – 02494680-0030-2004 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Правила технического диагностирования, ремонта и реконструкции».

5.2.1. Работы выполняются в соответствии с требованиями «Общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов» ПБ 03-517-02; «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» приказ № 538 от 14.11.2013.

5.2.2. Работы выполняются в соответствии с требованиями РД 34.03.201-97 «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей».

5.2.3. Подрядчик самостоятельно определяет технологию выполнения работ и несет ответственность за причиненный ущерб в случае повреждения оборудования и других инженерных сооружений.

5.2.4. Работы должны быть выполнены в указанные сроки, в полном объеме и с хорошим качеством.

5.3. Требования к применяемым стандартам, СНиПам и прочим правилам:

5.3.1. Соблюдение требований ПТЭ.

5.3.2. Выполнение требований СНиП 2.11.03-93 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы».

5.4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ.

5.4.1. Подрядчик несет ответственность за соответствие присвоенных командированным работникам групп и прав, предоставляемых им в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н) и за соблюдение ими вышеназванных правил.

5.4.2. Порядок допуска и производства работ, согласно РД 34.03.201-97 «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» гл. 4.8 «Работа подрядных организаций».

5.5. Требования к применяемому оборудованию.

5.5.1. Наличие у подрядчика работ оборудования, инструмента, приспособлений и материалов, соответствующих ГОСТам.

5.5.2. Доставка к месту выполнения работ оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и персонала осуществляется за счет сил и средств подрядчика.

6. Требования к подрядчику.

6.1. Наличие разрешения на выполнение данного вида работ.

6.2. Наличие оборудования и ресурсов, необходимых для выполнения работ.

6.3. Наличие квалифицированного персонала.

6.4. Опыт выполнения аналогичных работ.

6.5. Подрядчик не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находиться в процессе ликвидации, экономическая деятельность организации не должна быть приостановлена.

7. Правила контроля и приемки работ

7.1. По окончании работ подрядчик обязан предоставить заказчику документацию, составленную в процессе выполнения работ (паспорта на оборудование, готовые к предъявлению в Ростехнадзор, заключения экспертизы промышленной безопасности, ведомость выполненного объема работ, протоколы испытаний).

7.2. Приемка оборудования и оценка качества производится в соответствии с РД 34.04.181-2003 «Правила технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» и СНиП III-4-80 «Правила производства и приемки работ. Техника безопасности в строительстве».

7.3. Приемка выполненных работ проводится комиссией, утвержденной приказом по производственному отделению «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в соответствии с требованиями СО 34.04.181-2003 «Правила организации и технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей».

8. Гарантии подрядчика

8.1. Гарантийный срок нормальной эксплуатации результата выполненных работ устанавливается равным 36 месяцам со дня подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ.

8.2. Недостатки, дефекты, выявленные в период гарантийного срока, устраняются подрядчиком за его счет.

Главный инженер
ПО «Архангельские электрические сети» А.Г.Лудников

Мещеряков Р.С.
67-65-36