

ПРОТОКОЛ
заседания закупочной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети»

№ 2015/01-ABP

город Тюмень

05 мая 2015г.

КОМИССИЯ В СОСТАВЕ:

Председатель Закупочной комиссии:

Заместитель генерального директор - директор
филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС

В.Г. Сорокин

Заместитель председателя Закупочной комиссии:

Заместитель директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС

С.А. Шевцов

Члены Закупочной комиссии:

Заместитель директора по безопасности ТРС

С.С. Борисевич

Заместитель директора по инвестиционной деятельности ТРС

В.С. Павлов

Заместитель директора по экономике и финансам ТРС

Н.И. Тургина

Заместитель директора - главный инженер ТРС

С.М. Худяков

Секретарь Закупочной комиссии:

Начальник ОЛИМТО

Р.А. Старченков

СЛУШАЛИ:

Заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «ТЭ» ТРС – В.Г. Сорокина

Повестка заседания Закупочной Комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»: Тюменские распределительные сети

1. Выбор Подрядчика на выполнение аварийно-восстановительных работ на ПС 110/10 Домостроительная Тюменского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети».

ОТМЕТИЛИ:

По вопросу № 1.

13.03.15 г. в 02:23 часов на ПС 110/10 Домостроительная Тюменского ТПО произошло отключение от струйной защиты РПН и ГЗТ (с выбросом масла) и возгорание силового трансформатора 2Т (ТРДН-25000\110).

Возгорание 2Т на ПС Домостроительная произошло вследствие замыкания токоведущей шпильки вывода обмотки НН-2 фаза «В» на корпус трансформатора с воспламенением трансформаторного масла в месте образования дуги.

Замыкание фазы «В» на корпус трансформатора стало возможным вследствие появления трещины в фарфоре проходного изолятора ИПТ-10кВ с разрушением фарфора в верхней части проходного изолятора и последующим приближением токоведущей шпильки фазы «В» к уголку крепления кожуха шинного моста трансформатора.

Трансформаторное масло в месте дугового замыкания на корпус трансформатора появилось из-за его вытекания через поврежденный проходной изолятор под действием давления масла, находившегося в расширительном баке трансформатора. В результате этого трансформаторное масло скопилось в «ванне», образованной креплением кожуха шинного моста 10кВ, выполненного из стального уголка, закрепленного сваркой к крышке бака трансформатора вокруг всех шести выводов обмоток НН-1, НН-2.

Установить причину появления трещины в фарфоре проходного изолятора не представляется возможным ввиду полного его разрушения пожаром. Дальнейшее развитие

трещины в условиях воздействия на изолятор давления масла во внутренней полости изолятора, веса ошиновки (АС-500 длиной 1.5м), веса шпильки ввода (10кг) и аппаратного зажима на шпильке (2кг), а также, вибрации трансформатора, привело к разрушению верхней части изолятора. В результате этого потерявшая упор конструкция токоведущих частей отвода под действием собственного веса опустилась вниз и приблизилась к заземленным конструкциям бака трансформатора на расстояние, при котором произошли пробой и загорание дуги однофазного замыкания на землю.

В следствии короткого замыкания в электроустановке подстанции с последующим горением произошло распространение пожара на весь трансформатор, а также его воздействие на соседнее оборудование и сооружения. Трансформатор восстановлению не подлежит, кроме того вследствие пожара были повреждены шинные мосты 10кВ и 110кВ, трансформаторный портал 2Т, маслоприёмник 2Т.

Для выполнения аварийно-восстановительных работ на 2015 год были заключены соглашения с ООО «Ремикон», ЗАО МК №54 «СЭСС», ДООАО «Тобольская МК №15», АО «ТЭСС» и ООО «М-Сетьстрой» о порядке взаимодействия и выполнения работ по предотвращению и ликвидации последствий аварий на объектах филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети».

В соответствии с заключенным с АО «ТЭСС» соглашением №14.3/08 от 16.12.2014 были проведены переговоры с Подрядчиком о ликвидации аварийной ситуации на ПС Домостроительная, т.к. Подрядные организации ООО «Ремикон», ЗАО МК №54 «СЭСС», ДООАО «Тобольская МК №15» и ООО «М-Сетьстрой» не имеют в своем составе персонала, способного произвести замену силового трансформатора V габарита. В результате проведенных переговоров с АО «ТЭСС» и учитывая, что персонал АО «ТЭСС» находился в Ишимском ТПО для выполнения плановых работ по ремонту силового трансформатора 1Т на ПС 110/10 кВ Банниково, расположенной в с. Банниково Абатского р-на, а также к ремонту секционного выключателя 110 кВ ПС 110/10 кВ Ламенка, расположенной в с.Ламенка Голышмановского р-на и данный персонал невозможно привлечь к выполнению аварийно-восстановительных работ на ПС 110/10 кВ Домостроительная, т.к. снижена надежность электроснабжения потребителей ремонтируемых ПС по причине выведенного в ремонт и разобранного оборудования и необходимости скорейшего завершения работ по его ремонту.

В связи с тем, что ПС Домостроительная является единственным источником электроснабжения целого района города Тюмени, в котором расположены в основном промышленные потребители, необходимо было незамедлительно принять меры по проведению аварийных работ для восстановления надежной схемы электроснабжения.

Учитывая узкую специфику работ и ограниченное количество организаций, имеющих в своем распоряжении необходимое оборудование и квалифицированный персонал в г. Тюмени, было принято решение обратиться к ООО «Энерго-Сервис Тюмень». Данная организация выступала в качестве субподрядчика в рамках договора №22/07 от 04.02.2011г., заключенного с ООО «Ремикон», и выполняла работы по монтажу электротехнического оборудования (в т.ч. силовых трансформаторов V габарита) при строительстве ПС 110/10 кВ Комарово в г. Тюмени. Результатами проделанной работы явилось то, что ООО «Энерго-Сервис Тюмень» зарекомендовало себя как надежного, ответственного партнера, обладающего квалифицированным персоналом, необходимыми материально-техническими ресурсами и способного незамедлительно приступить и качественно выполнить данные работы в установленный срок.

На основании изложенного, для ликвидации аварийной ситуации по данному случаю, мною было принято решение о проведении закупки на выполнение аварийно-восстановительных работ на объекте Тюменского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» способом закупки «у единственного источника» - у ООО «Энерго-Сервис Тюмень».

После обсуждения Закупочная Комиссия на основании:

– Положения «о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго»,

утвержденного Советом Директоров от 01.07.2013 года № 10/13, пункт 5.12.1.1 «вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла потребность в определенной продукции или соответствующих работах, в связи с чем, применение иных процедур неприемлемо».

Вынесла решения:

1. Провести закупку на выполнение аварийно-восстановительных работ на ПС 110/10 Домостроительная Тюменского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» методом «у единственного источника» - у ООО «Энерго-Сервис Тюмень».
2. Заключить с ООО «Энерго-Сервис Тюмень» договор на выполнение аварийно-восстановительных работ на ПС 110/10 Домостроительная Тюменского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» на сумму **3 923 583,37 руб.**, включая НДС (18%).
3. Уведомить ЦЗК ОАО «Тюменьэнерго» о принятом решении.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» - единогласно.

ПОДПИСИ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель Закупочной комиссии:

Сорокин Вячеслав Геннадьевич, Заместитель генерального директор - директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС

Заместитель председателя Закупочной комиссии:

Шевцов Сергей Александрович, Заместитель директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» ТРС

Члены Закупочной комиссии:

Борисевич Сергей Сергеевич, Заместитель директора по безопасности ТРС

Павлов Владимир Сергеевич, Заместитель директора по инвестиционной деятельности ТРС

Тургина Наталья Иосифовна, Заместитель директора по экономике и финансам ТРС

Худяков Сергей Михайлович, Заместитель директора - главный инженер ТРС

Ответственный секретарь Закупочной комиссии:

Старченков Роман Анатольевич, Начальник ОЛМТО

