

Главный инженер
ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»

/А.Ю. Иванов

« 13 » 01 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ от 14.01.2019 №09-51/0008РТД

На выполнение работ по учету электроэнергии в соответствии с типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка

СОДЕРЖАНИЕ:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ
2. ОПИСАНИЕ РАБОТ
 - 2.1 Объем выполняемых работ
 - 2.2 Сроки выполнения работ
3. ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ
 - 3.1 Общие требования
 - 3.2 Требования к качеству выполняемых работ
 - 3.3 Требования к гарантийным обязательствам выполняемых работ
 - 3.4 Требования к конфиденциальности
 - 3.5 Требования к безопасности выполняемых работ и безопасности результата выполняемых работ
 - 3.6 Требования по обучению персонала заказчика
 - 3.7 Специальные требования
4. РЕЗУЛЬТАТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ
 - 4.1 Описание конечного результата выполненных работ
 - 4.2 Требования по передаче заказчику технических и иных документов
5. ТРЕБОВАНИЯ К ПОДРЯДЧИКУ
6. УСЛОВИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Предметом отбора является выбор подрядной организации, способной выполнить работы по учету электроэнергии в соответствии с типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Настоящее техническое задание служит основанием для разработки претендентами технико-коммерческого предложения. Условия и требования, изложенные в данном техническом задании, являются обязательными для претендентов.

Район расположения объектов – ПС 220 кВ Чепецк, ОРУ-110 кВ, КВЛ 110 кВ Чепецк-ГПП III цепь, КВЛ 110 кВ Чепецк-ГПП IV цепь.

2. ОПИСАНИЕ РАБОТ

2.1 Объем выполняемых работ

Настоящим техническим заданием (далее – ТЗ) предусматривается выполнение Подрядчиком работ по учету электроэнергии в соответствии с типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (2 точки измерения, установленные на ПС 220 кВ Чепецк, включаемые в сечение ООО «ЭСО КЧХК» (ООО «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината») – ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Урала (по сетям Кировской области)) в следующем составе:

№ п/п	Наименование этапа работ	Состав работ этапа
1	Обследование фактического состояния объекта	1.1 Документальное обследование объектов автоматизации (паспорта, либо свидетельства о поверке счетчиков электроэнергии, измерительных трансформаторов тока и напряжения, УСПД, УСВ). Проверка функционирования предоставляемой для процедуры установления соответствия АИИС КУЭ, проверка выполнения требований регламентов ОРЭМ по полному перечню параметров, предъявляемых при получении Акта о соответствии АИИС КУЭ класса «А».
2	Метрологическое обеспечение АИИС КУЭ	2.1 Метрологическое обеспечение АИИС КУЭ, в составе: <ul style="list-style-type: none">- Разработка программы испытаний с целью утверждения типа средств измерений и ее согласование в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;- Разработка методики поверки АИИС КУЭ и ее согласование в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;- Разработка и согласование с Заказчиком и в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии Описания типа на средство измерения АИИС КУЭ;- Организация и участие в испытаниях с целью утверждения типа средств измерений с предоставлением специалиста для проведения испытаний;- Организация и участие в проведении метрологической поверки измерительных каналов АИИС КУЭ;- Сопровождение получения оформленного надлежащим образом свидетельства о метрологической поверке измерительных каналов АИИС КУЭ;- Разработка методики измерений и ее согласование в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;- Сопровождение метрологической экспертизы методики измерений с использованием АИИС КУЭ в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;- Сопровождение аттестации методики измерений с использованием АИИС КУЭ в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;- Разработка и согласование паспортов-протоколов с Заказчиком и в Федеральном агентстве по техническому регулированию и метрологии;

		- Сопровождение процедуры внесения АИИС КУЭ как единичного средства измерений в Государственный реестр средств измерений.
3	Установление соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ с получением Акта о соответствии АИИС КУЭ класса «А»	3.1 Разработка и подготовка комплекта документов для прохождения процедуры установления соответствия в формате ЭДО (в соответствии с п.2 Приложения № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка).
		3.2 Сопровождение проверки передачи результатов измерений от АИИС КУЭ в ПАК АО «АТС».
		3.3 Организация и проведение испытаний АИИС КУЭ на установление соответствия техническим требованиям ОРЭМ. Разработка и согласование протокола испытаний с представителями АО «АТС», заявителя и смежного субъекта. Сопровождение получения Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ класса «А».

2.2 Сроки выполнения работ

№ п/п	Наименование этапа	Срок выполнения работ по этапу
1	Обследование фактического состояния объекта	Начало: 01.02.2019 г. Окончание: 08.02.2019 г.
2	Метрологическое обеспечение АИИС КУЭ	Начало: 08.02.2019 г. Окончание: 31.05.2019 г.
3	Установление соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ с получением Акта о соответствии АИИС КУЭ класса «А»	Начало: 31.05.2019 г. Окончание: 31.07.2019 г.

3. ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТАМ

3.1 Общие требования

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

- Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (действующая редакция, утвержденная решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка»);
- Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- ГОСТ Р 8.596-2002 «Государственная система средств измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем»;
- МИ 2999-2011 Рекомендация. ГСОЕИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учёта электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа;
- ГОСТ 22261-94, ГОСТ 12.3.019-80. Работы должны проводиться при соблюдении при правил «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий» РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95), «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок»
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

3.2 Требования к качеству выполняемых работ

Работы должны быть оказаны в соответствии с действующей НТД, в том числе:

- Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (действующая редакция, утвержденная Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).

3.3 Требования к гарантийным обязательствам выполняемых работ

3.3.1. Подрядчик гарантирует выполнение работ в полном объеме необходимым и достаточном для получения Заказчиком в АО «АТС» Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ класса «А».

3.3.2. Подрядчик гарантирует качество выполняемых работ в полном соответствии требованиям ТЗ и Договора.

3.3.3. Подрядчик гарантирует получение Заказчиком Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ, предъявляемым к системам класса «А».

3.4 Требования к конфиденциальности

Отношения между Сторонами регламентируются Федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» (с последующими изменениями) и иных нормативно-правовых актов в этой области. Ни одна из Сторон не имеет право полностью (частично) передавать (опубликовывать, разглашать) информацию, составляющую коммерческую тайну, любым третьим лицам или использовать каким-либо иным способом с участием третьих лиц без предварительного письменного согласия другой Стороны. Стороны должны сохранять информацию, составляющую коммерческую тайну, строго конфиденциальной. Стороны должны защищать от несанкционированного разглашения любую конфиденциальную информацию, ставшую доступной в рамках оказания Услуг, предусмотренных ТЗ.

3.5 Требования к безопасности выполняемых работ и безопасности результата выполняемых работ

Требования к безопасности выполняемых работ и безопасности результата выполняемых работ предъявляются в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.6 Требования по обучению персонала заказчика

Требования к обучению персонала Заказчика не предъявляются.

3.7 Специальные требования

Специальные требования к выполнению работ не предъявляются

4. РЕЗУЛЬТАТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

4.1 Описание конечного результата выполненных работ

4.1.1. Результатами оказанных работ являются:

- Разработанные и оформленные надлежащим образом документы по метрологическому обеспечению АИИС КУЭ.
- Положительное экспертное заключение по результатам экспертизы комплекта документов в АО «АТС» на этапе процедуры установления соответствия АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ.
- Положительные результаты испытаний АИИС КУЭ на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ на этапе процедуры установления соответствия АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ.

4.1.2. Конечным результатом выполненных работ является полученный Заказчиком Акт о соответствии АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ класса «А».

4.2 Требования по передаче заказчику технических и иных документов

По результатам выполнения работ Подрядчик передает Заказчику следующий комплект документов по метрологическому обеспечению АИИС КУЭ:

- Паспорта-протоколы АИИС КУЭ;
- Акт испытаний АИИС КУЭ;
- Методика измерений АИИС КУЭ;
- Свидетельство об аттестации МИ с приложением;
- Свидетельство об утверждении типа АИИС КУЭ с приложением Описания типа;
- Свидетельство о поверке АИИС КУЭ с приложением;
- Методика поверки АИИС КУЭ.

5. ТРЕБОВАНИЯ К ПОДРЯДЧИКУ

Для выполнения работ по настоящему ТЗ Подрядчик должен обладать:

- Соответствующим опытом выполнения договоров по установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям с получением Акта соответствия класса «А» различных объектов в течение последних трех лет в количестве не менее 45 шт.; предоставить в подтверждение копии договоров.

- Иметь штат квалифицированных специалистов, имеющих опыт работ по аналогичному типу работ. Численность инженерно-технического персонала Подрядчика должно быть не менее 25 человек;

- Иметь материально-технические ресурсы, позволяющие в полном объеме осуществить работы по данному ТЗ;

- Должен иметь опыт по единовременной эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту АИИС КУЭ, расположенных в различных регионах РФ (не менее 70 регионов, подтверждается копиями договоров).

- Подрядчик должен иметь опыт работы со сбытовыми организациями – гарантирующими и независимыми поставщиками, работающими, как на розничном рынке электрической энергии и мощности (РРЭМ) так и на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) в ценовых, не ценовых и изолированных зонах на территории России;

- Должен иметь опыт в части выполнения работ по метрологическому обеспечению (утверждение типа АИИС КУЭ в качестве средства измерения (предоставить не менее 30 копий свидетельств об утверждении типа АИИС КУЭ в качестве средства измерений за последние 2 года), разработке и аттестации методики измерений (предоставить не менее 30 копий свидетельств об аттестации МИ за последние 2 года), проведение метрологической поверки СИ и ИИК в составе АИИС КУЭ (предоставить не менее 30 копий свидетельств о поверке ИИК в составе АИИС КУЭ за последние 2 года)).

6. УСЛОВИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Разрешается привлечение Субподрядных организаций по согласованию с Заказчиком, при условии, что Подрядчик несет в полном объеме ответственность за сроки выполнения работ, привлеченными им субподрядчиками, и гарантирует наличие у привлекаемых Субподрядчиков всех разрешительных документов на проведение работ.

Подрядчик обязан удостовериться, что все потенциальные Субподрядчики, которым он намеревается передать части объема работ, являются платежеспособными и обладают достаточным опытом работы и техническими средствами для выполнения объема работ.

Главный энергетик

А.Г. Шибанов

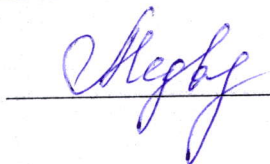
ИД документа 2102097

Техническое задание №09-51/0008РТД от 14.01.2019 На выполнение работ по учету электроэнергии
Версия №1 (Первоначальная версия)

Список сотрудников, подписавших документ электронно-цифровой подписью:

Кто подписал		За кого поставлена подпись		Дата подписи	Примечание
ФИО	Должность	ФИО	Должность		
Визирующие подписи					
Хорошавин В.Л.	Руководитель по энергопроектам	Хорошавин В.Л.	Руководитель по энергопроектам	14.01.2019 13:46:39	
Шибанов А.Г.	Главный энергетик	Шибанов А.Г.	Главный энергетик	14.01.2019 12:54:03	

Распечатал



/Медведкова Лилия Викторовна/ 14.01.2019