Приложение № 1к Документации

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Предмет закупки: проведение комплекса работ по внесению автоматизированной информационно измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) в Государственный реестр средств измерений (ГРСИ), (внесение изменений в состав и количество точек учета) общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» в 2025 году, I этап. Услуги по внесению изменений в состав и количество точек учета должны быть оказаны с целью приведения системы учета ООО «Иркутскэнергосбыт», используемой для коммерческих расчетов на оптовом рынке электроэнергии и мощности, в соответствие требованиям действующего законодательства.

На I этапе предусмотрено:

- выполнение комплекса работ по оснащению «малых» точек поставки (МПТ) средствами измерений, используемых для коммерческого учета на оптовом рынке, которые должны обеспечивать учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (интервальный учет электрической энергии), в отношении каждой точки поставки, входящей в состав группы точек поставки, а также техническими устройствами без измерительной функции;

- организация передачи данных - дистанционный опрос установленных приборов учета сервером АИИСКУЭ ООО «Байкальская энергетическая компания» (ООО «БЭК») по технологии передачи данных Circuit Switched Data (далее – CSD) в сети GSM (использование сотовых модемов) и доступ к ним с автоматизированного рабочего места (АРМ), с целью формирования отчетов согласно требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности;

- организация коррекции времени установленных приборов учета с сервера АИИСКУЭ ООО «БЭК».

1. Перечень документов, на основании которых оказываются услуги по внесению АИИС КУЭ ООО «Иркутскэнергосбыт» в ГРСИ:

- Федеральный закон от 26 июня 2008 г. N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;

- Постановление Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», далее - Правила оптового рынка.

- Технические требования к системам учета электроэнергии (мощности) – Приложение 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, далее – Технические требования ОРЭМ.

- Порядок установления соответствия систем учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка - Приложение 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка.

3. Требования к порядку оказания услуг, объем услуг, условия оплаты определены в настоящем техническом задании и проекте договора (приложение № 2 к Закупочной документации).

4. Места оказания услуг: объекты электросетевого хозяйства – питающие центры, подстанции, комплектные трансформаторные подстанции, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (ТСО) или прочим собственникам (потребителям электрической энергии), на которых организованы и зарегистрированы в торговой системе ОРЭМ точки поставки и точки измерения ООО «Иркутскэнергосбыт».

5. Период оказания услуг: с даты заключения договора по 31.12.2025г.

6. Состав, характеристики и принцип работы существующей АИИС КУЭ ООО «Иркутскэнергосбыт» определены в описании типа средства измерений - Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО "Иркутская Энергосбытовая компания" в части сальдо-перетоков электроэнергии», регистрационный номер в ГРСИ – 74920-19. Документ доступен на публичном портале по ссылке: [РСТ МЕТРОЛОГИЯ](https://fgis.gost.ru/fundmetrology/cm/mits/3266319d-8b86-6007-d06a-c2ae63018231).

7. Состав и содержание работ.

7.1. В отношении точек поставки, входящих в сечение коммерческого учета ООО "Иркутскэнергосбыт" (ООО "Иркутская Энергосбытовая компания") - АО "Читаэнергосбыт" (ОАО "Бурятэнергосбыт") необходимо выполнить следующие мероприятия:

7.1.1 Точка поставки №2, ВЛ-10 кВ ф. ЗМ-3 Торы, оп.274; точка измерения №2 ВЛ-10 кВ ф. ЗМ-3 Торы, оп.274:

- произвести замену существующего пункта коммерческого учета (ПКУ) электроэнергии, установленного на опоре №274 ВЛ-10 кВ фидера Зун-Мурино-3 Торы на ПКУ с прибором учета, трансформаторами напряжения и тока, соответствующими требованиям пункта 23 Правил оптового рынка. Тип прибора учета, трансформаторов напряжения и тока предварительно согласовать с ООО «Иркутскэнергосбыт». Все компоненты установленного измерительного комплекса должны иметь действующую государственную поверку со сроком окончания не ранее 31.12.2027г. Заказчик предоставляет подрядчику официальное согласование владельца ПКУ о его замене. Подрядчик самостоятельно осуществляет взаимодействие с сетевыми организациями, в границах балансовой принадлежности которых расположена точка поставки – филиалом ПАО «Россети-Сибирь» - «Бурятэнерго» и ОГУЭП «Облкоммунэнерго» для организации замены ПКУ.

7.1.2 Точка поставки №3, ВЛ-6 кВ ф.В-1 Поселок, оп.40; место расположения – пос. Новоснежная Слюдянского района, точки измерения № 3-6,

- КТПН 6 кВ №3105, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ;

- КТПН 6 кВ №3106, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ;

- КТПН 6 кВ №3325, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ;

- КТПН 6 кВ №3326, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ:

- выполнить государственную поверку компонентов измерительных комплексов - электросчетчиков, трансформаторов тока. В случае, если какой-то из компонентов не пройдет процедуру Государственной поверки, цена замены при её необходимости определится итогами отдельной закупки как ТМЦ в рамках заключенного договора, а работы по установке уже входят в цену этого договора.

Заказчик предоставляет подрядчику официальное согласование владельца существующих измерительных комплексов о проведении их поверки. Подрядчик самостоятельно осуществляет взаимодействие со специалистами владельца измерительных комплексов ЮЭС АО «ИЭСК» для проведения поверки компонентов измерительных комплексов.

7.1.3 Точка поставки №4 ВЛ-10 кВ ф.№4, оп.28; точка измерения № 8 КТП 10 кВ ООО ТК Анта, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ, место расположения электроустановки (КТП): пос. Новоснежная Слюдянского района, кафе на 182-183 км автодороги Иркутск – Улан-Удэ (рядом с бывшей АЗС):

- произвести замену существующего измерительного комплекса, установленного в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ потребителя на измерительный комплекс с прибором учета, трансформаторами тока, соответствующими требованиям пункта 23 Правил оптового рынка. Тип прибора учета, трансформаторов тока предварительно согласовать с ООО «Иркутскэнергосбыт». Все компоненты установленного измерительного комплекса должны иметь действующую государственную поверку со сроком окончания не ранее 31.12.2027г. Заказчик предоставляет подрядчику официальное согласование владельца существующего измерительного комплекса о его замене. Подрядчик самостоятельно осуществляет взаимодействие со специалистами потребителя ООО ТК «Анта» для организации замены измерительного комплекса.

7.1.4 Во всех точках измерений по п.п. 7.1.1 – 7.1.3, а также в точке измерений № 7 ВЛ-10 кВ ф.№4, Отпайка ВЛ-10 кВ Теплые озера, оп.2 (соответствует точке поставки №4 ВЛ-10 кВ ф.№4, оп.28):

- в составе измерительного комплекса установить оборудование (компоненты, устройства), используемым для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений на сервер существующей АИИС КУЭ ООО «Иркутскэнергосбыт»;

- дистанционный опрос приборов учета сервером АИИСКУЭ должен осуществляться по технологии передачи данных Circuit Switched Data (далее – CSD) в сети GSM (с помощью сотовых модемов), с целью формирования отчетов согласно требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности.

Заказчик предоставляет подрядчику официальное согласование владельца существующего измерительного комплекса в точке измерений № 7 о разрешении установки оборудования (компонентов, устройств), используемых для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи результатов измерений. Подрядчик самостоятельно осуществляет взаимодействие со специалистами потребителя ООО «СЭП» для организации установки и настройки оборудования.

8. Информация о фактически установленных приборах учета в указанных точках измерений, которые не нуждаются в замене:

- точка измерения № 3: РиМ 489.13, всего 4 прибора учета;

- точка измерения № 7 Милур 307.11-RZ-2

9. Информация о фактически установленных приборах учета в указанных точках измерений, которые необходимо заменить:

- точка измерения № 2: РиМ 384.02/2;

- точка измерения № 8 ЦЭ 6803ВМ.

10. Для оказания услуг в штате подрядчика должно быть не менее 3 (трех) специалистов с действующей группой допуска по электробезопасности V.