**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель руководителя Дирекции

по эксплуатации и реконструкции

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/С.С. Глебов/

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2016г

**Техническое задание**

на выбор поставщика электрической энергии (мощности) с розничного рынка электроэнергии (мощности) (РРЭ) и с оптового рынка электрической энергии и мощности  
(ОРЭМ). Создание системы АИИС КУЭ и АИИС КУККЭ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование основных данных и требований** | **Состав основных данных и требований** | |
|
|
| 1.Заказчик | Непубличное акционерное общество «Красная поляна» (НАО «Красная поляна») | |
|
|
| 2.Район, пункт, площадка. | Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район,  пос. Эсто-Садок, ул. Горная Карусель, 5  Краснодарский край, г. Сочи, Адлерский район,  Имеретинская низменность ул. Олимпийский проспект 21 | |
|
|
| 3. Наименование объекта | Энергопотребляющие установки НАО «Красная поляна»  Энергопотребляющие установки АО «Сочи-Парк» | |
| 4.Основные технические характеристики объектов | Средний месячный объем электропотребления НАО «Красная поляна»  5 000 000 кВтч.  Средний месячный объем электропотребления АО «Сочи-Парк»  1 300 000 кВтч. | |
|
|
| 5. Режим работы объекта | Круглогодично, круглосуточно. | |
|
|
| 6.Требования к организации, осуществляющей оформление документации для выхода НАО «Красная поляна» на ОРЭО и поставку электрической энергии | | |
| *Требование* | | *Подтверждение* |
| Наличие статуса субъекта оптового рынка | | Свидетельство НП «Совет рынка» |
| Опыт работы на оптовом рынке с различными потребителями.  Полезный отпуск электроэнергии с ОРЭМ совокупно не менее 1 млрд кВтч в 2015 году. | | Референт лист с указанием полезного отпуска в год по каждому потребителю электроэнергии. |
| 7. Результат работы | 1. Начало поставки электроэнергии с РРЭ по всем договорам не позднее чем с 01.08.2016г.  2. Начало поставки электроэнергии с ОРЭМ по всем договорам не позднее чем с 01.01.2017г.  3. Поставка электроэнергии для НАО «Красная поляна» до момента начала закупки электроэнергии на ОРЭМ на розничном рынке электроэнергии выполняется по ценам не выше цен Гарантирующего поставщика (ГП).  4. Создание АИИС КУЭ, необходимого для обеспечения поставки электроэнергии выполняется с согласованным с Заказчиком перечнем оборудования и в согласованные с Заказчиком сроки, в полном соответствии с требованиями регламентов ОРЭM из собственных средств Поставщика. Результатом работ является получение акта соответствия АИИС КУЭ требованиям ОРЭM.  5. Создание АИИС КУККЭ (Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета и контроля качества электроэнергии) - наличие Свидетельства об утверждении типа средств измерений АИИС КУККЭ, выданное Федеральным Агенством по техническому регулированию и метрологии и наличие Актов соответствия АИИС КУЭ ТТ ОРЭМ.  6. Возмещение затрат Поставщика на создание АИИС КУККЭ выполняется после начала поставки с ОРЭМ в виде ежемесячных платежей, в размере экономического эффекта Заказчика от работы на ОРЭМ, до полного погашения задолженности.  7. Своевременное предоставление Заказчику бухгалтерских документов по покупной электроэнергии.  8. Осуществление консультирования ответственных специалистов Заказчика по всем вопросам, связанным с энергоснабжением как с ОРЭM так и розничного рынка электроэнергии, при возникновении такой необходимости. | |
|
|
|
|
|

**8. Оказание услуг осуществляется в соответствии с:**

* Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-Ф3 «Об электроэнергетике»;
* Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
* Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
* Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 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»;
* Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;
* Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г. N1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-Э/2);
* Иными нормативными документами федерального и регионального уровня, касающимися предмета Договора.

**9. Состав работы**

* + 1. Урегулирование в интересах НАО «Красная поляна» отношений по передаче электроэнергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя, в соответствии с законодательством РФ.
    2. Проведение всех необходимых процедур для осуществления поставки НАО «Красная поляна» электроэнергии и мощности, приобретенной на оптовом и розничном рынках, включая, регистрацию ГТП (группа точек поставки) объектов, получением Акта соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка.
    3. Формирование и предоставление Коммерческому оператору при изменении состава ГТП документации для внесения изменений в регистрационную информацию в части изменения структуры и состава точек поставки в ГТП Потребителя в форматах и сроки, установленные регламентами оптового рынка электрической энергии и мощности.
    4. Получение Свидетельства об утверждении типа средств измерений АИИС КУККЭ Федерального Агенства по техническому регулированию и метрологии.
    5. Обеспечение поддержания Сетевой организацией до границы разграничения ответственности Сторон показателей качества электрической энергии и мощности, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным действующим законодательством.
    6. Поставщик по состоянию на согласованную дату начала поставки электроэнергии должен обладать правом распоряжения электрической энергией (мощностью). Документы, подтверждающие факт наличия у Поставщика права распоряжения электрической энергией (мощностью) (п. 55 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442), представляются заказчику за 14 календарных дней до начала поставки.

**Техническое задание разработал:**

Ведущий инженер

отдела энергоснабжения *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*/Д.В.Мартынов/

**Согласовано:**

Начальник отдела энергоснабжения

главный энергетик *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*/Д.Б. Гагин/