**Заказчику**

ГУП «Севэлектроавтотранс

им. А.С. Круподёрова»

**ПЕРВАЯ ЧАСТЬ ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В АУКЦИОНЕ**

*Замена средств коммерческого учета электрической энергии*

1. Изучив настоящую документацию, а также применимые к данному аукциону законодательство и нормативно-правовые акты сообщаем о согласии участвовать в аукционе на условиях, установленных в указанных выше документах, и направляет настоящую заявку. Предлагаемая нами цена контракта будет объявлена в ходе проведения аукциона.

2. Мы согласны поставить предусмотренные аукционом товары, в том числе даем согласие на использование товара (оказание услуг, выполнение работ) в пределах стоимости, не превышающей начальную (максимальную) цену контракта, указанную в извещении о проведении настоящего аукциона и Информационной карте аукциона, а так же в соответствии с требованиями документации об аукционе и на условиях, указанных в нижеприведенной таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Перечень основных требований** | **Содержание требований** | | | |
| 1 | Наименование услуги | Замена средств коммерческого учета электрической энергии. | | | |
|  | Содержание услуги | Поставка, демонтаж, монтаж оборудования и разработка проектной документации. | | | |
| 1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ | | | | | |
|  | Основание для проектирования и строительства | 1. РД 34.09.101-94 «Типовая инструкция по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении». 2. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 10.02.2014) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». 3. Постановление № 1172 от 27 декабря 2010 г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности». 4. РД 153-34.0-11.209-99. Рекомендации. Автоматизированные системы контроля и учета электроэнергии и мощности. Типовая методика выполнения измерений электроэнергии и мощности. 5. ПУЭ издание 7-е. 6. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. №854 «Об утверждении правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике». 7. Соглашение «О технологическом взаимодействии между ГУП «Севэлектроавтотранс им. А.С. Круподерова» и ФИЛИАЛА ПАО «ЭК «СЕВАСТОПОЛЬЭНЕРГО» в г. Севастополь в целях обеспечения надежности функционирования сетей» 8. Типовые технические требования по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК от 19.03.2010;   Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки документации. | | | |
|  | Заказчик | ГУП «Севэлектроавтотранс им. А.С. Круподерова | | | |
|  | Вид строительства | Модернизация | | | |
|  | Стадийность производства работ | Оказание услуг будет выполняться по этапам, в соответствии с п. 3.1. | | | |
|  | Назначение оказываемых услуг | Приведение учета электрической энергии к требованиям НТД. Получение необходимой тарифной категории. Повышение наблюдаемости электроснабжения всех объектов. Наведение порядка в вопросах потребления электрической энергии всеми категориями потребителей. | | | |
|  | Требования к Исполнителю | * Свидетельства, подтверждающие право Исполнителя выполнять проекты с использованием программно-технического комплекса (ПТК) «SCADA-система ЭНТЕК»; * Наличие собственного оборудования для настройки и управления оборудования; * Наличие действующих договоров с операторами связи предоставляющих каналы связи с гарантированными показателями качества; * Время устранения неисправности в любых элементах и модулях системы силами Исполнителя, не должно превышать 2-х часов; * Самостоятельное, без помощи Заказчика, взаимодействие с ООО «Севэнергосбыт» и ООО «Севастопольэнерго» и другими организациями по необходимости. | | | |
|  | Основные технико-экономические показатели | * АИИСУЭЭ, в соответствии с п. 2.2; * Получение Заказчиком третьей тарифной категории; * На существующей платформе «ЭНТЕК» и на базе установленного оборудования в перспективе реализовать единую автоматизированную систему: АИИСКУЭ и АСОДУ. | | | |
|  | Сроки оказание услуг | В соответствии с графиком оказания услуг (приложение №3 к контракту). | | | |
| 2. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ | | | | | |
| 2.1 | Архитектурно-планировочные решения | Решения уточняются в ходе реализация взаимодействия с поставщиком электрической энергии и сетевой компанией и отражаются в документации. По результатам проектирования и монтажных работ, выпустить необходимый комплект документов. Проектирование выполняется по мере формирования требований сетевой и сбытовой компаний. | | | |
| 2.2 | Технологические решения и выбор оборудования | 1. На базе проекта: «Автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления тяговой подстанцией ТПС-21 городского электротранспорта». ТК-4-17-АК. 2. В помещениях объектов (см. п.2.3):  * на всех границах балансовой принадлежности установить многофункциональные многотарифные счетчики ЭЭ; * организовать передачу данных от всех установленных счетчиков на существующий АРМ главного энергетика; * сконфигурировать на существующем АРМ главного энергетика существующее ПО «ЭНЕРГОАНАЛИЗ» под все точки учета;  1. У всех устанавливаемых многофункциональных многотарифных счетчиков ЭЭ самостоятельно провести параметрирование и совместно с ООО «Севэнергосбыт» и ООО «Севастопольэнерго» осуществить проверку. По результатам работ, Акты параметрирования передать Заказчику. 2. Согласовать исполнительную документацию с соответствующими подразделениями ООО «Севэнергосбыт» и ООО «Севастопольэнерго» и в случае необходимости (определяет Заказчик), с другими заинтересованными организациями. | | | |
| 2.3 | Перечень объектов учета в объеме работ (29 шт.) | пр. Победы, 90 | Диспетчерская м-т №9 | 0,4кВ | Объект №1 |
| ул. А. Макарова, 18 | Диспетчерская м-т №1 | 0,4кВ | Объект №2 |
| пл. Ластовая, 1 | Диспетчерская м-т №3 | 0,4кВ | Объект №3 |
| ул. Харьковская, 81 | Диспетчерская м-т №5 | 0,4кВ | Объект №4 |
| пр. Гагарина, 46 | Диспетчерская м-т №6 | 0,4кВ | Объект №5 |
| ул. Правды, 2-А | Диспетчерская м-т №10 | 0,4кВ | Объект №6 |
| ул. Хрусталева, 187 | Диспетчерская м-т №12 | 0,4кВ | Объект №7 |
| пл. Восставших, 3 | Киоск | 0,4кВ | Объект №8 |
| пл. Ушакова, ДП | Киоск | 0,4кВ | Объект №9 |
| ул. Красный спуск, 1 | ТПС-1 | 6,0кВ | Объект №10 |
| ул. Л. Толстого, 51 | ТПС-2 | 6,0кВ | Объект №11 |
| ул. Г. Петровой, 1 | ТПС-3 | 6,0кВ | Объект №12 |
| ул. М. Кошки, 43 | СКТП - 4А | 6,0кВ | Объект №13 |
| ул. Хрусталева, 10А | ТПС-5 | 6,0кВ | Объект №14 |
| ул. Очаковцев, 17 | ТПС-6 | 6,0кВ | Объект №15 |
| ул. Н. Островской, 4 | ТПС-7 | 6,0кВ | Объект №16 |
| ул. Вакуленчука,38 | ТПС-8 | 6,0кВ | Объект №17 |
| ул. Маячная, 1А | ТПС-9 | 6,0кВ | Объект №18 |
| ул. Горпищенко, 77 | ТПС-10 | 6,0кВ | Объект №19 |
| ул. М. Бирюзова, 48 | ТПС-11 | 6,0кВ | Объект №20 |
| ул.Луначарского,4А | ТПС-12 | 6,0кВ | Объект №21 |
| ул. Г.Севастополя,16А | ТПС-13 | 6,0кВ | Объект №22 |
| пр. Победы, 48Б | ТПС-14 | 6,0кВ | Объект №23 |
| ул. Хрусталёва,74Д | ТПС-15 | 6,0кВ | Объект №24 |
| проезд Белкина, 9 | ТПС-16 | 6,0кВ | Объект №25 |
| ул. Руднева, 17 | ТПС-17 | 6,0кВ | Объект №26 |
| ул. Г. Сталинграда,31 | ТПС-18 | 6,0кВ | Объект №27 |
| ул. Комышовое шоссе, 39 | ТПС-21 | 6,0кВ | Объект №28 |
| ул. Л. Толстого, 51 | КТП-83 | 6,0кВ | Объект №29 |
| ул. Горпищенко,77 | КТП-515 | 6,0кВ | Объект №30 |
| 2.4 | Особенности оказания услуг | Оказание услуг осуществляются в рабочее время. | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***3. В СОСТАВЕ РАБОТ ВЫПОЛНИТЬ*** | | | |
| 3.1 | Этапы и объемы услуги | * Первый этап – установка оборудования на объектах и проектирование; * Второй этап - установка оборудования на объектах, корректировка схем учета; * Третий этап - установка оборудования на объектах, корректировка схем учета.   Все монтажные работы на объектах закончить до 25 ноября 2017 года. | |
| 3.2 | Непосредственные мероприятия | Дисп. м-т №9 | Заменить СЭЭ – 6шт. (1+5) |
| Дисп. м-т №1 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Дисп. м-т №3 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Дисп. м-т №5 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Дисп. м-т №6 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Дисп. м-т №10 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Дисп. м-т №12 | Заменить СЭЭ – 1шт. (1+4) |
| Киоск | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| Киоск | Заменить СЭЭ – 1шт. (1) |
| ТПС-1 | Установить СЭЭ – 3шт. (2+1), переключить ТСН |
| ТПС-2 | Установить СЭЭ – 4шт. (3+1), 6ТТ 6,0кВ |
| ТПС-3 | Установить СЭЭ – 3шт. (2+1) |
| СКТП - 4А | Установить СЭЭ – 2шт. (2) |
| ТПС-5 | Установить СЭЭ – 3шт. (3), переключить ТСН |
| ТПС-6 | Установить СЭЭ – 3шт. (2+1), переключить ТСН |
| ТПС-7 | Установить СЭЭ – 3шт. (2+1), переключить ТСН |
| ТПС-8 | Установить СЭЭ – 2шт. (2), переключить ТСН |
| ТПС-9 | Установить СЭЭ – 5шт. (3+2), 2ТТ 6,0кВ, переключить ТСН |
| ТПС-10 | Установить СЭЭ – 2шт. (2), 4ТТ 6,0кВ, реализовать ССН |
| ТПС-11 | Установить СЭЭ – 4шт. (3+1), переключить ТСН |
| ТПС-12 | Установить СЭЭ – 2шт. (2) |
| ТПС-13 | Установить СЭЭ – 4шт. (4), 2ТТ 6,0кВ, переключить ТСН |
| ТПС-14 | Установить СЭЭ – 4шт. (2+2), переключить ТСН |
| ТПС-15 | Установить СЭЭ – 2шт. (2), 2ТТ 6,0кВ, переключить ТСН |
| ТПС-16 | Установить СЭЭ – 5шт. (4+1), 4ТТ 6,0кВ, переключить ТСН |
| ТПС-17 | Установить СЭЭ – 4шт. (2+2), 2ТТ 6,0кВ, переключить ТСН |
| ТПС-18 | Установить СЭЭ – 2шт. (2), 2ТТ 6,0кВ |
| ТПС-21 | Установить СЭЭ – 6шт. (0+6) |
| КТП-83 | Установить СЭЭ – 6шт. (0+6) |
| КТП-515 | Установить СЭЭ – 6шт. (3+3), 6ТТ 6,0кВ |
| ИТОГО: | 89 точек коммерческого учета (52 собственных + 37 сторонних) |
| 3.3 | Раздел «Охрана труда и техника безопасности» | Оказать услуги в соответствии с:   * Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТЭУ); * Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей; * Положением об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях (2002г., Трудовой кодекс РФ). * другими соответствующими нормативными документами РФ (СНиП, ГОСТ). | |
| 3.4 | Раздел «Противопожарные мероприятия» | Особые не предъявляются. Структура и описание, в случае необходимости, согласовать с Заказчиком на этапе предпроектного обследования. | |
| **4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ** | | | |
| 4.1 | Исходные данные, передаваемые Заказчиком | Адреса объектов. Планы и чертежи помещений объектов. Схемы однолинейные. Акты разграничения (будут приложены к Контракту). | |
| 4.2 | Согласование | Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с действующими ГОСТ, Р 21.1703-2000, РД 45.047-99, СНиП 11-01-95, ТСН-2001/98.  Проектную и исполнительную документацию выполнить в 3-х экземплярах с электронной копией и передать Заказчику (2-а + CD) установленным порядком. | |