

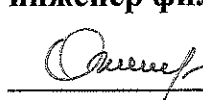
Согласовано:

Заместитель директора по развитию и инвестициям филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»

 С.В. Новиков

«Утверждаю»

Заместитель директора – главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»

 В.Ф. Ожегин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных работ по объекту:
«Монтаж и наладка ячейки 10 кВ на ПС 35/10 кВ «Ракитное»

1. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для филиала «Хабаровские электрические сети».

2. Основание необходимости проведения работ.

2.1 Договор на технологическое присоединение потребителя:

- № 2328/ХЭС от 30.09.2013 г. Заявитель: МУП «РЭС Хабаровского муниципального района» в интересах ООО «Стройсервис». Наименование и адрес объекта: Распределительная сеть 10 кВ для организации электроснабжения производственной базы дорожно-строительного предприятия в Хабаровском районе, в 1749 м на с-в от ул. Школьной, 7 в с. Ракитное. Максимальная мощность: 800 кВт.

3. Объем работ.

Разработка рабочего проекта, монтаж и наладка ячейки 10 кВ в РУ - 10 кВ ПС 35/10 кВ «Ракитное» согласно договору на ТП № 2328/ХЭС от 30.09.2013 г. (инв. № НВ008201; ПС 35/10 кВ Ракитное, Трансформатор 6300 кВА).

3.1. Выключатель 10 кВ принять вакуумный.

3.2. В устанавливаемой ячейке 10 кВ выполнить наладку релейной защиты и противоаварийной автоматики на базе микропроцессорных терминалов.

3.2.1 Для безопасного производства переключений предусмотреть управление выключателем ячейки 10 кВ с пульта ДУ.

3.2.2 Форму маркировки жил бирок контрольных кабелей согласовать с Заказчиком, маркировку жил контрольных кабелей выполнить с использованием кабельного принтера.

3.2.3 Форму протоколов по проверке устройств РЗА согласовать со службой РЗАИ СП «ЦЭС».

3.2.4 Подключение новых устройств РЗА к действующим устройствам РЗА проводить по программе, разработанной подрядной организацией и согласованной со службой РЗАИ СП «ЦЭС».

3.3. Выполнить и согласовать со службой РЗАИ СП «ЦЭС» проект в части РЗА отдельным томом, в который включить следующие разделы:

- Общие данные.
- Расчет уставок РЗА устанавливаемого терминала
- Схема ТТ. Схема электрическая принципиальная.
- Схема подключения приборов измерения. Схема электрическая принципиальная.
- Схема РЗА с привязкой к существующим устройствам РЗА и сигнализации. Схема электрическая принципиальная.
- Схема выкатного элемента. Схема электрическая принципиальная.
- Схема освещения и обогрева. Схема электрическая принципиальная.
- Схема электрическая соединений рядов зажимов.
- Спецификация оборудования.
- Выполнить проверку трансформаторов тока по условиям релейной защиты, термической и динамической стойкости, климатическое исполнение в соответствии с параметрами окружающей среды по месту установки. Трансформаторы тока устанавливать согласно схеме «полная звезда».

3.4 Оборудовать вновь вводимую ячейку устройствами ПА (АЧР, ЧПВ). Предусмотреть возможность участия нагрузки объекта в работе устройств ПА.

3.5. Выполнить монтаж и наладку системы учета в устанавливаемой ячейке 10 кВ, с учетом следующих решений:

- предусмотреть установку счетчиков электроэнергии и испытательных блоков (БИ) на панели учета в ОПУ. Модель счетчиков: Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN.

- трансформаторы тока классом точности 0,5S с отдельными обмотками для измерений и коммерческого учета. Коэффициенты трансформации определяются проектным решением, согласно подключаемой мощности.

- предусмотреть в измерительных цепях точек измерений возможность замены электросчётчика и подключения образцового счетчика без отключения присоединения (установка испытательных коробок типа «ЛИМГ»).

- установить пассивное соединительное устройство (разветвитель интерфейса).

- осуществить монтаж и пусконаладочные работы по подключению к существующей системе АИИСКУЭ.

- от вновь устанавливаемых ячеек 10 кВ проложить контрольный кабель.

3.6. Выполнить и согласовать со службой СТЭ СП «ЦЭС» проект в части подключаемых приборов учета отдельным томом, в который включить следующие разделы:

- чувствительность средств учета электроэнергии должна соответствовать минимальной расчетной нагрузке присоединения.

- выполнить расчет по выбору ТТ и ТН с условиями проверки в том числе по термической и динамической стойкости и проверку средств учета на обеспечение требуемой чувствительности при минимальной нагрузке присоединения (глава 1.4, п.1.5.17 ПУЭ [Текст]: Все действующие разделы ПУЭ-7, - Новосибирск: Сиб. унив. Изд-во, 2009. – 853с, ил.).

- выполнить проверку нагрузки вторичных обмоток измерительных трансформаторов и проверку сечения и длины проводов и кабелей цепей напряжения по потерям напряжения. (п.1.5.19 ПУЭ [Текст]: Все действующие разделы ПУЭ-7, - Новосибирск: Сиб. унив. Изд-во, 2009. – 853с., ил.).

- выполнить проверку существующего трансформатора напряжения на соответствие вторичной нагрузке. При несоответствии мощности существующего трансформатора напряжения вторичной нагрузке, предусмотреть замену на более мощный, либо установить дополнительный.

3.7. В устанавливаемых ячейках предусмотреть устройства АУР.

Примечание: Работы выполняются в действующей электроустановке.

4. Требования к выполнению строительно – монтажных работ.

4.1. Строительство выполняется на основании договора-подряда. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены в соответствии с:

- рабочей документацией;
- системой нормативных документов в строительстве;
- государственными и отраслевыми стандартами;
- действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ);
- правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ;
- объёмами и нормами испытания электрооборудования РД 34.45-51.300-97;
- другими нормативно-техническими документами, СНиП, СанПин.

4.2. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

4.3. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями и физическими лицами все необходимые согласования для обеспечения возможности производства работ.

4.4. Работы выполняются по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а так же по согласованному графику выполнения

работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

4.5. Подключение новых устройств РЗА к существующим выполняется по программе, разработанной Подрядчиком и утвержденной Заказчиком с участием представителя СРЗАИ СП «ЦЭС».

5. Сроки выполнения работ.

5.1 Начало выполнения работ по заключению договора подряда.

5.2 Окончание выполнения работ – 30.11.2015 г.

6. Определение стоимости и сметная документация.

6.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

6.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Управление по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

6.3. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

6.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

6.5. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого основного средства.

7. Требования к подрядной организации.

7.1. Подрядчик должен иметь Свидетельство СРО, оформленное в соответствии с действующим законодательством, о допуске к следующим видам работ (согласно Приказа Минрегиона РФ от 30.12.2009 №624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»):

- 5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений;

- 20.1. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 1кВ включительно;

- 20.2. Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;

- 20.10. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно;

- 20.11. Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением свыше 35 кВ;

- 20.12. Установка распределительных устройств, коммутационной аппаратуры, устройств защиты;

- 24.4. Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов;

- 24.5. Пусконаладочные работы коммутационных аппаратов;

- 24.6. Пусконаладочные работы устройств релейной защиты;

- 24.8. Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока;

7.2. Подрядчик должен располагать собственной (частично арендованной) материально-технической базой, необходимой для выполнения договорных работ в установленной области.

7.3. В случае привлечения к строительству субподрядной организации, необходимо получить письменное согласование Заказчика.

7.4. Подрядчик должен располагать квалифицированным персоналом, необходимым для выполнения данного вида работ, опыт выполнения аналогичных работ (не менее 3-х лет). Компетентность персонала должна быть документально подтверждена.

7.5. Подрядчик должен иметь положительную деловую репутацию в части выполнения данного вида работ в установленные договорами сроки и надлежащего качества, на объектах заказчика и (или) на объектах других сетевых организаций.

8. Приемка выполнения работ.

8.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актов освидетельствования скрытых работ.

8.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г №№100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

8.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями СНиП 3.05.06.-85, гл.1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г., приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

8.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ формы предоставляет исполнительную документацию (акты скрытых работ, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС – 2, КС – 3 на основании локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8.5. Общая стоимость работ формируется на основании локальных смет, рассчитанных для каждого основного средства.

8.6. Приемка устройств РЗА производится в соответствии с пунктом 2.6 **СО 34.35.302 2006** «Инструкция по организации работ в устройствах релейной защиты, электроавтоматики, управления сигнализации на электрических подстанциях» до подписания акта выполненных работ.

Приемка производится представителем СРЗАИ СП «ЦЭС» с участием представителя подрядной организации, проводившего наладку. При проведении приемки проверка устройств РЗА, проверка временных характеристик устройства РЗА в полной схеме, проверка взаимодействия с другими устройствами РЗА и коммутационными аппаратами производится представителем подрядной организации.

9. Материально-техническое обеспечение.

9.1. Все материалы и оборудование, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно.

9.2. При закупке подрядчиком материалов и оборудования марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком.

9.3. Материалы и оборудование, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия, гарантию завода-изготовителя..

9.4. Тип ячеек 6 кВ принять согласно приложенного к техническому заданию опросного листа (Приложение 1).

9.5. Оборудование и материалы должны быть изготовлены в текущем году.

10. Гарантийные обязательства.

10.1. Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а так же на устранения дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

10.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые подрядчиком, не менее 60 месяцев.

Приложение: 1. Опросный лист — на 1 л. в 1 экз.

*Начальник ЮРЭС СП «ЦЭС»
филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»*



В.В. Чернышов

*Начальник службы транспорта
электроэнергии СП «ЦЭС»
филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»*



А.В. Волов

*Начальник службы РЗиА
СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»*



Г.А. Тимошок

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
по техническим параметрам и комплектации шкафов

№	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ДАННЫЕ		ПАРАМЕТРЫ
1	Наименование подстанции		Ракитное
2	Количество ячеек, шт.		1
3	Порядковый номер присоединения		1а
4	Договор на ТП		2328/ХЭС от 30.09.2013 г.
5	Номенклатурное обозначение шкафа		КРН-III
6	Номинальное напряжение, кВ		10
7	Номинальный ток сборных шин, А		578
8	Схемы главных цепей		
9	Вид оперативного тока вспомогат. цепей и значение напряжения, В		переменный ток 220 В
10	Выключатель: тип, ток, напряжение, климатическое исполнение		ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-12,5/630
11	Назначение шкафа		Линейный
12	Измерительные приборы		Амперметр ЦМ 120-6000/100-300/5-220 ВУ-Х-РЕ-4П-К
13	Трансформаторы тока (Тип, классы точности, коэффициент трансформации)		ТПЛМ-10 300/5 0,5S/10P
14	Предохранители ПК		нет
15	Трансформаторов тока нулевой последовательности (Тип, количество)		ТЗПМ 2 шт.
16	Исполнение ввода (воздух, кабель, шинный)		шинный
17	Исполнение вывода (воздух, шинный, кабель(кол-во кабелей))		воздух
18	Реле, требующие уточнения характеристик по заказу	Вид защиты	PC83-A 2.0
19	Вид оперативного тока и напряжение питания блока управления, В		Переменный ток 220В
20	Вид оперативного тока и напряжение питания блока питания, В		Переменный ток 220В
21	ОПН-6/7,2/680 УХЛ2		3 шт.
22	Примечание: данные опросного листа могут быть уточнены проектом		

Начальник Южного РЭС
СП «ЦЭС» филиала «ХЭС»

В.В. Чернышов

Начальник службы РЗиА
СП «ЦЭС» филиала «ХЭС»

Г.А. Тимошок

Начальник службы транспорта
электроэнергии СП «ЦЭС»
филиала «ХЭС»

А.В. Волов