ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТПН

Заказчик: ***СП "СЭС" филиал АО "ДРСК" "Хабаровские ЭС", 680009, Хабаровский край, г. Хабаровск ул. Промышленная, 13***

Объект: ***Технологическое присоединение заявителей по СП "СЭС"***

Строительство КТП-ВС 63/6/0,4, Хабаровский край, Амурский р-н, с. Омми, кадастровый номер земельного участка 27:01:0000033:1 Заявитель: Юров

Контактное телефон: ***Начальник Амурского РЭС Клюско Константин Сергеевич***

8(42142) 2-67-57

	Тип подстанции	**Тупиковая**	КТП-ВС-63/6/0,4 УХЛ1
1	Мощность подстанции, кВА		63
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	***Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):***		
4.1	Вводной выключатель нагрузки ВНРпз-II-10/400 УХЛ2		
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ-101-6-16-40У1 комплект 3 шт (А),		1 компл
4.3	Комплект ограничителей перенапряжения 6 кВ, ОПНп-6/7,2/10/400 УХЛ1, комплект (3 шт)		1 компл
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ-63/6/0,4 УХЛ1 Y/Yн-0 (да, нет)		1 шт
5	***Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)***		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Вводной выключатель автоматический		нет
5.1.2	Вводной разъединитель РЕ 19-35 250А		1 шт
5.1.3	Секционный выключатель автоматический		нет
5.1.4	Секционный разъединитель		нет
5.2	***Трансформаторы тока:***		
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		1 компл
5.2.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих фидерах, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		нет
5.2.3	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих фидерах, 400/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		нет
5.3	***Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:***		
5.3.1	Выключатель автоматический, ВА-88-32 100 А		1
5.3.2	Выключатель автоматический, ВА-88-32 63 А		2
6	***Шкаф учета электроэнергии в соотвествии с требованиями п. 22 примечаний и в составе:***		
6.1	GPRS терминал TELEOFIS WRX768-R4U (вариант крепления - H) или его аналог в комплекте: GSM-антена GSM TELEOFIS iPin-GL 3dB SMA и блок питания		нет
6.2	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором		нет
6.3	***Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:***		
6.4	Автоматический выключатель, ВА 47-29 3Р 6А х-ка В		нет
6.5	Автоматический выключатель, ВА 47-29 3Р 10А х-ка В		нет
6.6	Розетка Рар 10-3-Опс		нет
7	***Приборы контроля:***		
7.1	Вольтметр на вводе		1 шт
7.2	Амперметр на вводе		1 шт
8	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
9	***Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)***		(АР) в соответствии с п. 21 примечания
10	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
11	Количество КТПН в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	~~Предусмотреть размеры трансформаторных камер с учетом установки трансформаторов до 630кВА. Крепежные изделия для установки силового трансформатора должны быть унифицированы и подходить без переделки для любого устанавливаемого силового трансформатора, который допускается к установке в КТПН.~~		

2	~~В КТПН кабельный ввод 6 кВ выполнить с учётом возможного доступа к кабельному вводу. Конструктивное исполнение вводов должно исключать возможность попадания влаги внутрь ТП (обеспечение заявленной степени защиты IP34 по ГОСТ 14254-96).~~
3	~~ЗН на ВН располагать в сторону ввода ВЛ~~
4	В РУ - 6 кВ от проходных изоляторов до вводов трансформаторов, в РУ-0,4 кВ от вводов трансформаторов до вводных коммутационных аппаратов, а так же от вводных до отходящих коммутационных аппаратов, расчетное сечение шин должно соответствовать требованиям ПУЭ (изд 7) п. 4.1.2
5	Внешние двери выполнить с уплотнителем обеспечивающим плотный контакт между дверью и корпусом (обеспечение заявленной степени защиты IP34 по ГОСТ 14254-96).
6	~~Предусмотреть сплошное ограждение между отсеками и РУ ВН согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд.7)~~
7	Установить аппаратные зажимы на вводы НН трансформатора.
8	Установить аппаратные зажимы на вводы ВН трансформатора.
9	~~В отсеке трансформаторов предусмотреть барьерное ограждение. В отсеке РУ ВН предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей с возможностью доступа к ним, согласно п.4.2.88 ПУЭ (изд.7)~~
10	Выполнить монтаж нулевой шины на всю ширину отсека РУ НН.
11	~~Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод вводного автоматического выключателя 0,4 кВ; приводы заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при поданном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.~~
12	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части на стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током (оставив окно для рукоятки управления) в соответствии с ГОСТ Р 50571.3. (отсеки должны быть открываемы для оперативного обслуживания)
13	~~В КТПН предусмотреть монтаж пола в РУ 6 кВ, 0,4 кВ из рифлёного листового железа толщиной не менее 2мм для возможности нормальной эксплуатации оборудования и выполнению требований п.5.4.4 ПТЭ ЭСиС~~
14	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п.3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10кВ".Подготовку поверхностей к нанесению антикоррозионного покрытия производить с приминением средств, предназначенных для удаления известковых, оксидных и прочих отложений. Корпус КТП должен быть окрашен атмосферостойкими полимерными порошковыми эмалями IV класса стойкости. Гарантия на антикоррозийное покрытие не менее 10 лет.
15	В КТПН во всех отсеках предусмотреть болты заземления, выполненные сварным соединением к раме КТП, для заземления трансформатора и нулевого вывода трансформатора.
16	~~Материал корпуса КТПН должен быть выполнен из стали толщиной не менее 2 мм.Климатическое исполнение КТПН УХЛ 1~~
17	КТПН должна поставляться в полностью собранном виде или транспортными блоками подготовленными для сборки на месте монтажа без разборки коммутационных аппаратов, проверки надежности болтовых соединений и правильности внутренних соединений п.3.16 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"
18	Все приборы, аппараты, а также ряды зажимов и соединительная проводка должны быть маркированы в соответствии с п.5.4.14 ПТЭи ЭСиС п. 3.28., 7. ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10кВ"
19	КТПН укомплектовать документацией в соответствии с п.4.2. ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощность от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ
20	Дверцы КТПН оснастить внутренними трехточечными и внешними навесными замками в целях предотвращения хищений и повышения безопасности эксплуатации электрооборудования п. 5.4.11 ПТЭ ЭСиС
21	**Требования к средствам измерения электроэнергии:**
21.1	В комплектации КТПН предусмотреть шкаф учета электрической энергии и автоматизации, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (отходящих фидеров) в КТПН.
21.2	На монтажных панелях выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (отходящих фидеров) в КТПН. (2.8.14.6 ГОСТ 14693-90 и 1.5.23 ПУЭ)
21.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до приборов учета через испытательные клеммники медным кабелем, длиной не более 10 м, S=>2,5 мм².
21.4	В шкафу учета выполнить монтаж розеток РАр10-3-Опс согласно ГОСТ Р 51323.1-99 (МЭК 60309-1-99)
22	~~В отсеках выполнить рабочее освещение.~~
23	~~Отсеки оборудовать естественной вентиляцией.~~
24	Конструкцию КТПН согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС»
25	Схему электрических соединений согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС»
26	Подрядчик согласовывает оборудование с филиалом АО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС»

Главный инженер СП "СЭС" **Рукшин М.Г.**
И.о.Начальника ПТС СП "СЭС" **Матюхина С.А.**
Начальник СТЭ СП "СЭС" **Бачурин Е.Н.**
Начальник РЭС **Клюско К.С.**