

**Приложение №1 ОПРОСНЫЙ ЛИСТ**  
по техническим параметрам и комплектации шкафов

№	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ДАННЫЕ	ПАРАМЕТРЫ
1	Договор на ТП	5016/ХЭС от 26.10.17
2	Наименование подстанции	ПС 110/10 кВ ДВПТФ
3	Количество ячеек	1
4	Порядковый номер присоединения	1
5	Назначение шкафа	Линейная ячейка
6	Номенклатурное обозначение шкафа	КРН-III-10
7	Номинальное напряжение, кВ	10 кВ
8	Выключатель: тип, ток, напряжение, климатическое исполнение (исходя из условия эксплуатации однотипного оборудования)	Вакуумный
9	Трансформаторы тока (Тип, классы точности, коэффициент трансформации)	ТПЛ-10 200/5
10	Трансформаторов тока нулевой последовательности (Тип, количество)	ТЗЛМ-1 У2
11	Исполнение ввода/вывода (воздух, шинный, кабель), кол-во кабелей и сечение, сторона (правая, левая):	
	- ввод	Шинный
	- вывод	Кабельный
12	Тип ОПН, кол-во	ОПН-10 12,5
13	Вид оперативного тока:	
	- вспомогат. цепей и значение напряжения, В	~ 220
	- напряжение питания блока управления, В	~ 220
	- напряжение питания блока питания, В	~ 220
14	Тип релейной защиты в составе панели	<p>ПР-ВЛ-10- КРУ VI- П-3-0-IP21-УХЛ4 – 1 шт (панель реконструкции РЗА «ретрофит» полной готовности для РШ ячейки серии КРН-III-10 в составе:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. МП терминал защит РС83 – 1шт;</li> <li>2. Автоматические выключатели двух- полюсные: 3А – 1 шт, 6А – 1 шт.;</li> <li>3. Сигнальная арматура: СКЛ 14А-К-2-220 – 1 шт., СКЛ 14А-3-2-220 – 1 шт., СКЛ 14А-Ж-2-220 – 1 шт.;</li> <li>4. Указательные реле: РУ-21 0,16 А – 2 шт.;</li> <li>5. Переключатели: 4G10-51 – 1 шт., 4G10-91 – 2 шт.;</li> <li>6. Амперметр Э42704 200/5 – 1шт.;</li> <li>7. Счетчик ЭЭ – 1 шт.;</li> <li>8. Испытательная коробка – 1 шт.;</li> <li>9. Разветвитель интерфейса ПР-3 – 1шт.</li> <li>10. Клеммный ряд РЗА на DIN-рейку: винтовые токовые клеммы – 15 шт., винтовые проходные – 25 шт.</li> </ol>

		Монтаж панели выполнен согласно типовому решению ПС).
15	Дуговая защита	УИР-13 – 1 шт., световой датчик тип ПС-11.02.- 2 шт., БП-02-12-10с – 1 шт.
16	Кабель, провод (тип, протяженность), м	КВВГНГЛС 10*2,5 мм <sup>2</sup> - 10 м;
17	Min/мах ток КЗ на шинах 6 кВ	I кз min=1,8 кА I кз max=1,8 кА
18	Тип ТН	
19	Тип счетчиков, подключенных к ТН, кол-во	СЭТ-4ТМ.03М.01
20	Ток и время срабатывания защит	
21	Тип аппаратуры телемеханики на данном объекте, задействованная ёмкость устройства ТМ (резерв)	
22	Тип измерительных преобразователей	
23	Количество и тип контрольных кабелей, приблизительная протяжённость в метрах	
24	Соединение с потребителем (кабель, ВЛ, тип, марка, сечение)	
25	Мин. расчетная нагрузка	
26	Cos f объекта	
27	Примечание: представить схемы системы АИИСКУЭ, схемы вторичных соединений рядом стоящих ячеек	

Начальник службы  
технической эксплуатации  
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»


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

Начальник службы РЗАиИ  
СП «ЦЭС» филиала АО  
«ДРСК» «ХЭС»

Начальник службы СДиТУ  
СП «ЦЭС» филиала АО  
«ДРСК» «ХЭС»

Начальник ХЮРЭС СП «ЦЭС»  
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»

 Л.А. Дерябина

 А.В. Волов

 Р.С. Романов

 В.А. Пучков

 В.В. Чернышов