Опросный лист

на изготовление подстанции типа **КТПН-6-0,4кВ** мощностью **63 кВА,** тупикового исполнения

№	Наименование комплектующих входящих в состав подстанции			Стандартная комплектация	Комплектация по требованию заказчика
1	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ			6(10)	6
2	Ввод ВН (В – воздушный ввод, К – кабельный ввод)			В	В
3	Вывод НН (В–воздушный вывод, К–кабельный вывод)			К	В/К
4	Используемое оборудование на стороне ВН	Линейные разъединители (наружной установки)	РЛНД.1-10/400А с приводом ПРНЗ	1	----
			РЛК.1б-10/400А с приводом ПРНЗ	---	1
5		Выкл.нагрузки ВНА-10/630 (В) или разъединитель РВЗ(М).1-10/630 (Р) (внутренней установки, в кол-ве 1шт.)		нет	----
6	Ограничители перенапряжения 6(10)кВ (в кол-ве 3шт.)		РВО(п) полимерный	да	----
			РВО(ф) фарфоровый	---	ДА
			ОПН(п) полимерный	---	----
7	Номинальный ток плавкой вставки предохранителей ВН (в кол-ве 3 шт.)		6кВ	16 А	16А
			10кВ	10 А	
8	Используемое оборудование на вводе РУНН	- рубильник ВР 32 250А		1	1
		- автоматический выключатель 100А		нет	----
9	Наличие силового трансформатора (при положительном ответе указать тип трансформатора ТМ или ТМГ)			нет	ТМГ
10	Автоматические выключатели на отходящих линиях 0,4кВ:	Общее кол-во отходящих линий:		3	3
		- 40 А		2	2
		- 63 А		1	1
11	Количество трансформаторов тока 100/5А			3	3
12	Фидер уличного освещения 25А (автоматическое управление с помощью фотореле)			да	ДА
13	Учет электрической энергии	СА4У-Э720 3х220/380В 5(7,5) А «Дала» (учет активной энергии)		1	----
		Меркурий 234ART-03P 3х230/400В 5(10)А (учет активной и реактивной энергии)		---	1
		по выбору Заказчика		---	----
14	Приборы контроля напряжения и тока	Амперметр ЭП-75(112) 100/5А		1	3
		Вольтметр ЭП-75(112) 0...500В		1	1
15	Разрядник низковольтный РВН-0,5М У3 (для защиты от перенапряжений)			нет	ДА
16	Лестница (для обслуживания КТПН)			да	ДА
17	Количество заявленных КТПН, шт.			1	1

Дополнительные требования Заказчика: Документация - паспорт и руководство по эксплуатации КТПН и силового трансформатора. Масляный трансформатор должен быть промаркирован согласно Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержанием на предмет отсутствия ПХД. Покрытие КТПН и бака трансформатора: толщиной не менее 80 мкм. Качество окрашенных поверхностей не ниже V класса покрытий по ГОСТ 9.032-74. Двери РУВН, РУНН и коммутационная аппаратура должны быть оборудованы устройством для возможности запирания на оперативный замок и конструктивную возможность применения системы LOCKOUT. Выполнить отдельные двери в каждый отсек. Двери должны закрываться на замок типа "Паук» MS-712. Расположение дверей принять в соответствии с компоновкой. Габариты дверных проемов принять с учетом габаритов оборудования в соответствующем отсеке. Все двери должны быть оборудованы устройствами, препятствующими их падению, а также фиксаторами, предохраняющими их от внезапного закрытия и порывов ветра и надежно фиксирующими их в открытом состоянии. Все двери должны открываться наружу. На наружных дверях обязательное наличие предупреждающих надписей. Все двери должны закрываться плотно, не пропускать влаги и пыли. В связи с частыми пыльными бурями на все двери установить уплотнительную резину УЭТ-6107802. Приборы контроля и учета электроэнергии установить на высоте от пола в пределах 1,5-1,7 м. Автоматические выключатели принять производства "КЭАЗ". Фидерные автоматические выключатели (ФАВ) отходящих групп должны находиться на расстоянии 1,2-1,5 м от уровня пола, удобном для монтажа и эксплуатации.

Согласовано:

гл. энерг.
(заказчик)

М.П.
(подпись)

Наумов В.Б.
(Ф.И.О.)