

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку приборов учета

№ п/п	Наименование	Значение
1.1	Трехфазный, активно/реактивный, многотарифный	
1.2	Количество	200
	В том числе:	
	1 квартал	50
	2 квартал	50
	3 квартал	50
	4 квартал	50
1.3	Технические требования	
	Рабочие напряжения	3x230/400В
	Рабочие токи	80 А
	Классы точности	не ниже 1,0
	Схемы включения	Трехпроводная четырехпроводная
	Потребляемая мощность - параллельные цепи - последовательные цепи - встроенные модули связи	-не более 6 Вт (8 ВА) -не более 0,9 ВА -не более 3 Вт
	Измерение качества электроэнергии	действующее значение напряжения; частота
	Измеряемые и рассчитываемые в режиме реального времени параметры	- напряжение по каждой фазе; - ток по каждой фазе; - активная мощность, суммарная и по каждой фазе; - реактивная мощность, суммарная и по каждой фазе; - полная мощность, суммарная и по каждой фазе; - коэффициент мощности суммарно и по каждой фазе; частота сети
	Последняя государственная поверка	- 12 мес.
	Технические параметры и метрологические характеристики счётчиков должны соответствовать требованиям ГОСТ 52320-2005 Часть 11 «Счетчики электрической энергии», ГОСТ Р 52322-2005 Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2», IEC61107.	обязательно

	Информация, выводимая на дисплее счетчика электрической энергии, должна отображаться на русском языке и включать в себя текущее показание счетчика, текущий тариф, индикацию работоспособного состояния счетчика.	обязательно
	Должна быть предусмотрена индикация случаев вмешательства: дата и время вскрытия клеммной крышки, дата последнего перепрограммирования, аварийные ситуации.	обязательно
	Счетчик электрической энергии должен иметь встроенные календарь, встроенные часы реального времени (точность хода не менее ± 1 сек. в сутки с возможностью автоматической коррекции).	обязательно
	Наличие встроенных взаимодублирующих одновременно работающих каналов передачи данных	не менее двух
	Встроенные каналы передачи данных должны обеспечивать функцию ретранслятора и радиомоста	обязательно
	Скорость передачи данных СИ должна быть не менее 1200 бит/с.	обязательно
	Счетчик должен функционировать в соответствии с заявленными техническими характеристиками при любом значении температуры находящемся в интервале от -40 до +60°C.	обязательно
	Нормальное функционирование счетчика электрической энергии после приложения номинального напряжения к зажимам счетчика	не более 5 сек
	Межповерочный интервал счетчиков должен составлять	не менее 16 лет
	Число поддерживаемых счетчиком тарифов, (дифференцированных по зонам суток)	не менее 4 -х
	Средняя наработка счётчиков на отказ должна составлять	не менее 180000 часов
	Устанавливаемые счетчики электрической энергии должны обеспечивать возможность хранения данных коммерческого учета и формирования профиля нагрузки с программируемым временем интегрирования от 1 до 60 минут для активной мощности	обязательно
	Счетчики электрической энергии должны обеспечивать хранение профиля нагрузки с 30-ти минутным интервалом на глубину	не менее 6 месяцев
	Счетчики электрической энергии должны обеспечивать хранение суточных значений глубина хранения должна составлять	не менее 6 месяцев

	Счетчики электрической энергии должны обеспечивать функцию ведения «журнала событий» с привязкой ко времени	не менее 4000 записей
	Счетчики электрической энергии должны иметь возможность интеграции в существующую систему верхнего уровня (PMC 2150) .	обязательно
	Наличие канала связи для организации автоматизированного сбора данных	PLC и RF
	Возможность локального способа сбора данных учета электроэнергии с помощью устройств локального сбора данных (пульт, портативный компьютер и др.) с интеграцией данных на верхнем уровне.	обязательно
	Возможность работы в системе учета электроэнергии совместно с однофазными приборами учета для организации учета электроэнергии в частных сельских домовладениях	обязательно
	В комплект поставки счетчика должна входить вся необходимая арматура для его монтажа, а также дистанционный дисплей (ДД)	обязательно
	Срок гарантийного обслуживания прибора учета	5 лет

Исполнитель

Заказчик

Директор ЗАО «Королевская электросеть

Г.М.Крук

МП

МП

Согласовано:

Зам. Директора по реализации услуг

Н.А. Байбакова

Зам. Директора по экономике и финансам

О.В. Макарова

Зам. Директора по ТП

А.В. Прокопенко

Зам. Директора по капитальному строительству

М.Б. Меркулов