

Таблица 1 (модификация счетчика)

1 Заказчик, потребитель	АО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"
2 Место установки счетчика	Существующая узловая подстанция УП-2 (объект 282). Существующее ЗРУ-6 кВ
3 Тип РУ (ячейки, шкафа, камеры)	Для Т1 и Т2 КТП1 – ячейки 38 и 39, для Т3 и Т4 КТП2 – ячейки 26 и 9
4 Номинальное напряжение сети	6 кВ
4 Модификация счетчика	<input type="checkbox"/> Двухэлементный счетчик (трехпроводная линия) <input checked="" type="checkbox"/> Трехэлементный счетчик (четырёхпроводная линия)
5 Дополнительное питание	<input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> Да
6 Подсветка дисплея	<input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> Да
7 Дополнительный цифровой интерфейс	<input checked="" type="checkbox"/> RS485 <input type="checkbox"/> RS232 <input type="checkbox"/> Ethernet
8 Основной цифровой порт (интерфейс RS485 или RS232)	<input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> Да
9 Количество импульсных каналов	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2 <input type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> 4 <input type="checkbox"/> 5 <input checked="" type="checkbox"/> 6
10 Функции	<input checked="" type="checkbox"/> Измерение активной и реактивной энергии в многотарифном режиме <input type="checkbox"/> Двухнаправленные измерения <input checked="" type="checkbox"/> Графики нагрузки по энергии и графики параметров сети <input checked="" type="checkbox"/> Дополнительная память 1 МБ <input checked="" type="checkbox"/> Измерение параметров сети с нормированной погрешностью <input type="checkbox"/> Функция учета потерь <input type="checkbox"/> Измерение активной энергии по модулю
11 Включение счетчика	<input type="checkbox"/> Счетчик трансформаторного включения класса точности 0,2S <input checked="" type="checkbox"/> Счетчик трансформаторного включения класса точности 0,5S <input type="checkbox"/> Счетчик трансформаторного включения класса точности 1 <input type="checkbox"/> Счетчик непосредственного включения класса точности 2
12 Совместимость	<input checked="" type="checkbox"/> Совместимость с комплексом Альфа Центр <input type="checkbox"/> Совместимость с другим комплексом (указать) _____
13 Дополнительные требования Заказчика	

Получатель	АО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"
Полный адрес	*
Телефон	*
Факс	*
Ответственное лицо	*

Таблица 2 (подключение через трансформатор тока с Kтт=300/5)

№	Наименование параметра	Параметр
1	Модификация счетчика	таблица 1
2	Измеряемые величины: а) кВтч-потр, кВтч-выд, кварч-потр, кварч-выд б) кВтч-потр, кварч-потр; в) кВтч-потр, кВтч-выд; г) кВтч-выд, кварч-выд.	а) кВтч-потр, кварч-потр;
3	Количество счетчиков данной модификации	4 шт.
4	Название предприятия на шильдике счетчика (максимум 20 символов, по умолчанию наименование завода-изготовителя)	АО "АНЖК"
5	Номинальный ток Iном (А)	5 А
6	Номинальное напряжение Uном (В)	3х58/100 В
7	Отображение данных с учетом Кн и Ктг да/нет	Да
8	Коэффициент трансформации трансформаторов тока Кт (по умолчанию Кт=1)	300/5
9	Коэффициент трансформации трансформаторов напряжения Кн (по умолчанию Кн=1)	6000/100/√3
10	Границы времени тарифных зон до 4-х (одинаковые тарифы могут повторяться в течение суток)	1: 10.00 2: 18.00 3: 20.00 4: 08.00
11	Использование сложного расписания тарифных зон (более одного сезона, рабочие, выходные, специальные, праздничные дни)	Да. Тарифная схема прилагается Заказчиком
12	Автоматический переход на летнее/зимнее время да/нет	Нет
13	Интервал усреднения графиков нагрузки из ряда 1, 3, 5, 15, 30, 60 мин	для энергии 30 мин. для параметров сети 3 мин.
14	Период автоотключения - день месяца (1-28); - через N дней (1-63); - автоотключения нет	1-й день месяца
15	Разница во времени по сравнению с московским	+5 часов
16	Длительность импульсов телеметрических выходов из ряда 40-255 мс с шагом 8 мс	120 мс
17	Частота импульсов телеметрических выходов из ряда 1000-20000 имп/кВтч, имп/кварч, с шагом 1000 имп/кВтч	5000 имп/кВтч
18	Список параметров, выводимых на ЖКИ счетчика в нормальном и вспомогательном режиме работы. 1. Типовой: Норм режим: текущая дата, время, энергия общ и по тарифам, тест ЖКИ. Вспомогат режим: макс кВт (дата и время) по тарифам, параметры измерения за предыдущий период учета, мощность, инструментариод. 2. По заказу (указать).	1. Типовой
19	Установка программно-аппаратной блокировки да/нет	Нет

Примечания

- 1 вновь проектируемые счетчики электроэнергии предназначены для установки в существующие ячейки существующего ЗРУ-6 кВ узловой подстанции УП-2 (объект 282). Существующие ячейки подлежат реконструкции, в том числе в части замены цепей вторичной коммутации и замены аппаратуры, установленной в ячейках, на современные аналоги.
- 2 Ячейки N 38, N 39, N 26, N 9 рассчитаны для эксплуатации на территории с сейсмичностью не ниже 8 баллов в соответствии с СП14.13.330.2014.
- 3 Счетчик должен быть совместим с комплексом Альфа Центр. Схемы вспомогательных цепей должны иметь возможность подключения к устройствам телеуправления, телесигнализации, к локальной сети для связи с более высоким уровнем системы управления.
- 4 * - поля заполняются Заказчиком.

№ п/п, дата, подпись и дата, выв. инв. №, согласовано:

КАТРИ-2116-282-ЭС.ОЛЗ					
АО «АЗКИОС». Комплекс установки производства катализаторов риформинга и изомеризации					
Изм	Кол	Лист	Нрок	Подпись	Дата
Разработал	Савченкова	12.02.19			
Проверил	Цыганков	12.02.19			
Гл. спец.	Сатина	12.02.19			
Нач. отд.	Антон	12.02.19			
Н. контр.	Богомаз	12.02.19			
Объект 282. Узловая трансформаторная подстанция				Страница	Лист
Опросный лист для заказа счетчика электроэнергии				P	1
				АО "АНЖП"	