



Потребитель: **СНТ «Дружба»**
Объект: **Проектируемая КТП**
Адрес: **Московская область, Ногинский р-он, пос. им. Воровского, СНТ «Дружба»**
Председатель: **Казаков Владимир Валерьевич**
Телефон ответственного лица: **8 (905) 586-78-13**

АКТ №-139/2020-Т
допуска прибора учета в эксплуатацию

от «27» октября 2020 г.

Время 14ч 00мин.

Составлен уполномоченным представителем **АО «Богородская электросеть»**
(Наименование сетевой или сбытовой организации)
инженером ОБсПЭ Толкачевым Артемом Вячеславовичем
(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____
(Наименование сетевой или сбытовой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

Председатель СНТ «Дружба» Казаков Владимир Валерьевич
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг _____

(Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр **ИК учета электроэнергии, установленного в РУ-0,4 кВ Проектируемой КТП**

(наименование объекта)

расположенный по адресу: **Московская область, Ногинский р-он, пос. им. Воровского, СНТ «Дружба»**

Электроснабжение **проектируемой КТП** осуществляется от подстанции **ПС-172 «Тимохово» (филиала ВЭС ПАО «МОЭСК»)**, электросетей **АО «БЭС» фидер № - 106, КЛ-10кВ ТП – 429 ÷ ТП-428, ввод № _____, на напряжении 10/0,4кВ**

К осмотру предъявлен **ИК учета электрической энергии:**

Прибор учета	Тип	Меркурий 234 ARTM-03 PBR.G	3*230/400 В	5(10)А	
	Заводской номер	42411650			

	Класс точности		0,5 S				
	Запрограммированы в тарифном режиме (1, 2, 3)		2 (по умолчанию)				
	Показание полупик (день)		000000,00				
	Показание (ночь)		000000,00				
	Показание (сумма)		000000,00				
	№ пломбы		555				
	Дата следующей поверки		18.07.2020г.				
Трансформаторы тока	Номер	фаза А	278327				
		фаза В	278313				
		фаза С	191350				
	Тип		T-0,66 УЗ				
	Ном. ток первичных обмоток, А		300				
			300				
			300				
	Класс точности		0,5				
№ пломбы		555					
Дата следующей поверки		08.07.2028					
Трансформаторы напряжения*	Номер	фаза А					
		фаза В					
		фаза С					
	Тип						
	Ном. напряжение первичных обмоток, U						
Класс точности							
№ пломбы							
Дата следующей поверки							
Испытательная коробка (да/нет)	Тип		Мосэнерго				
	№ пломбы		555				
Расчетный коэффициент комплекса учета			60				

* - при наличии 3-х обмоточных ТН, номер ТН указывается в графе фаза А, графы фаза В и фаза С в этом случае не заполняются.

SIM-карта оператора МТС, зав. № _____, тел № 8 (985) 992-42-65
SIM-карта установлена в Меркурий 234 ARTM-03 PBR.G зав. № 42411650

Представлена документация:

1. Проект электроснабжения, согласованный в части организации расчетного учета электроэнергии, согласно ТУ №-115 от 19 июня 2020г.;
 2. Паспорт на прибор учета электрической энергии;
 3. Паспорт на измерительные трансформаторы тока, напряжения;
 4. **Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановки с присоединенной мощностью более 670 кВт и электроустановок с присоединенной мощностью от 100 кВт до 670 кВт включительно, подключенным к электрическим сетям классом напряжения более 10 кВ в эксплуатацию № _____ от «___» _____ 20__.
- ** - не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных.

**Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ:
ВВГнг 10*2,5мм².**

Марка, сечение, длина, кол-во проводников

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил (необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполнителя работ, выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте)

Инженер ОБСПЭ АО «БЭС» Толкачев А.В.

Фиксация пломб на приборах и оборудовании, входящих в состав измерительного комплекса

Номера пломб (БЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
555	На клемной крышке электросчетчика
555	На испытательной коробке «Мосэнерго»
555	На трансформаторах тока Т-0,66-УЗ 300/5

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

З а м е ч а н и я:***

Схема ИК учета электроэнергии верна и исправна, замечаний нет.

*** при несоблюдении требований установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отражаются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора учета, состояние прибора учета и измерительных трансформаторов соответствуют требованиям, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета.

На основании результатов проверки и осмотра ИК учета электрической энергии допускается в эксплуатацию/ в допуске в эксплуатацию прибора (ов) учета отказывается.

Напряжение 10/0,4 кВ на проектируемую КТП СНТ «Дружба» - не подано.

Потери эл. энергии:

В КЛ-10кВ - 0,05 %

В Тр-ре:

Нагрузочные - 1,62%

ППХХ – 423,4 кВт*ч в месяц

Уполномоченный представитель сетевой организации **АО «БЭС»**

Начальник отдела по борьбе с потерями электроэнергии / **Пиянзин Г.И.**

Уполномоченный представитель сбытовой организации _____

Уполномоченный представитель собственника энергопринимающих устройств:

Председатель СНТ «Дружба» Казаков Владимир Валерьевич

Уполномоченный представитель собственника прибора учета _____

Интервалы тарифных зон суток на 2020 г. для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07	23-07
Пиковая (Т-1)	08-12	08-11	08-12	08-12	08-15	09-15	09-15	09-16	08-11	08-12	09-11	09-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	-	-	-	-	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (ТЗ) – остальное время.