

АКТ № 400254065 от « 21 » июня 20 18 г.

проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска в эксплуатацию прибора учета для юридических лиц

Настоящий акт составлен представителями

филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Калугаэнерго» (наименование структурного подразделения) Калугаэнерго

в присутствии потребителя (представителя) Иванова Сергея Ивановича (должность, Ф. И. О.)

№ договора: _____, Наименование организации ООО «Искра» (должность, Ф. И. О.) Иванов Сергей Иванович

Максимальная мощность в соответствии с документом ТП _____

Адрес объекта: г. Калуга, ул. Космонавтов, д. 10

Представитель гарантирующего поставщика: Торусский Р. О. (должность, Ф. И. О.)

Прибор учета установлен в границах

Ф-л «Калугаэнерго»

Потребитель

(ненужное зачеркнуть)

Характер выполнения ввода СН, сечением 4x16

соответствует

не соответствует

ПУЭ

(ненужное зачеркнуть)

Информация о демонтированном/установленном ПУ, либо ПУ №1 и №2				1		2			
Наименование присоединения (объекта)				Кодовое					
Точка присоединения (ПС 110(33)/10(6) кВ, ВЛ(КЛ)-10(6) кВ, КТП 10(6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ №, опора №)				Самовильев р4 МТП-17 ВРУ 0,4кВ					
1. Время проведения проверки		Начало (час : мин.)	Окончание (час : мин.)	12 : 20	13 : 30	:	:		
2. Основание проверки (ненужное зачеркнуть)				плановая	внеплановая	плановая	внеплановая		
3. Дата предыдущей проверки (указать № и дату акта предыдущей проверки)									
4. Описание счетчика электрической энергии	4.1 Тип счетчика		Меркурий 201						
	4.2 Заводской номер		307 10 2425						
	4.3 Год выпуска		10 17						
	4.4 Номинальный (максимальный) ток, А		5 (63)						
	4.5 Номинальное (максимальное) напряжение, В		3х230/400						
	4.6 Базисная принадлежность		Меркурий 201						
	4.7 Поверка	Квартал-год поверки		II 2017					
		Квартал-год истечения межповерочного интервала		II 2021					
	4.8. Расчетный коэффициент счетчика (при программировании счетчика $K=K_{ст} \cdot K_{ти}$)								
	4.9 Постоянная счетчика, кол-во оборотов (имп.)/кВт·ч (кВар·ч)		4.10 Разрядность (до, после запятой)		1600 5,1				
Измерение активной энергии	4.11 Класс точности								
	4.12 Контрольные показания по тарифам	T1 ()	прием	отдача	10				
		T2 ()	прием	отдача	10				
		T3 ()	прием	отдача	10				
TΣ ()		прием	отдача	15204,2					
Измерение реактивной энергии	4.13 Класс точности								
	4.14 Контрольные показания		прием	отдача	10				
5. Описание схемы измерений и номинальных значений измеритель- ных трансформа- торов тока и напряжения	Данные по фазам:			A	B	C	A	B	C
	5.1 Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов тока (ТТ)								
	5.2 Тип измерительных ТТ								
	5.3 Номера измерительных ТТ								
	5.4 Класс точности измерительных ТТ								
	5.5 Год выпуска измерительных ТТ								
	5.6 Поверка измерительных ТТ	Квартал-год поверки							
		Квартал-год истечения межпов. интервала							
	5.7 Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов напряжения (ТН)								
	5.8 Тип измерительных ТН								
	5.9 Номера измерительных ТН								
	5.10 Класс точности измерительных ТН								
	5.11 Год выпуска измерительных ТН								
5.12 Поверка измерительных ТН	Квартал-год поверки								
	Квартал-год истечения межпов. интервала								
6. Визуальный осмотр счетчиков электро- энергии, испытательных колодок, трансформато- ров тока и напряжения	6.1 Наличие клейма государственного								
	6.2 Внешние повреждения, влияющие на пригодность приборов учета								
	6.3 Вращение диска (наличие индикации)								
	6.4 Тип/номер имеющихся пломб сетевой компании	На крышке зажимов счетчика							
		На испытательной коробке							
		На крышке колодки зажимов токовых цепей							
		На крышке колодки зажимов цепей напряжения							
		На дверцах камер установки ТТ							
		На трансформаторах тока	фаза А						
			фаза В						
фаза С									
На дверцах камер установки и предохранителей ТН									

	На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН		
	На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН		
	Прочие места		

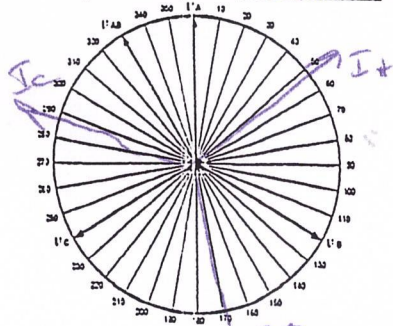
7. Измерения выполнены (характеристики приборов, использованных при проверке):

Токоизмерительные клещи: тип _____ № _____ поверка _____;
 Секундомер: тип _____ № _____ поверка _____;
 Вольтамперфазометр: тип _____ № _____ поверка _____;
 Образцовое оборудование: тип CE-601 № _____ поверка _____;
 (ненужное зачеркнуть) тип CE-602 - 100V № 005562056000054 поверка 23.12.23;
 тип Энергомонитор № _____ поверка _____;

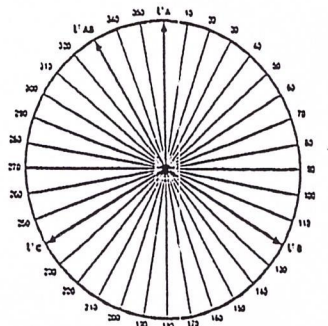
				Данные по фазам:			A	B	C	A	B	C	
8. Проведение замеров без снятия нагрузки (со снятием пломбы с крышки зажимов счетчиков)	8.1 Сила тока в силовых цепях, I (А)						10,7	10,8	10,7				
	8.2 Сила тока в измерительных цепях, I (А)												
	8.3 Коэф. трансформации ТТ фактический по фазам (соотв./не соотв.)												
	8.4 Напряжение фазное, В	U _{AO}	U _{BO}	U _{CO}	230	224	224						
	8.5 Напряжение линейное, В	U _{AB}	U _{BC}	U _{CA}									
	8.6 Угол между напряжением и соответствующим током, градусов						49	42	62				
	8.7 Коэффициент мощности по фазам, cos φ						0,62	0,67	0,62				
	8.8 Коэффициент мощности, cos φ			8.9 Чередования фаз (прямое/обратное)			0,62	норма					
	8.10 Кол-во оборотов диска (импульсов), n			8.11 Время оборотов диска (импульсов), t, сек									
	9. Расчеты (замеры) мощностей	9.1 Активная мощность в силовых цепях, кВт							5				
9.2 Активная мощность в измерительных цепях, кВт							2						
9.3 Активная мощность по оборотам диска (имп.), кВт													
10. Измерения образцовым счетчиком	10.1 Погрешность образцового оборудования, %							0,5					
	10.2 Погрешность прибора учета, %							0,25					
	10.3 Погрешность схемы включения прибора учета, %												
11. После окончания работ установлены пломбы сетевой компании (тип/номер)	На крышке зажимов счетчика						1300473						
	На испытательной коробке												
	На крышке колодки зажимов токовых цепей												
	На крышке колодки зажимов цепей напряжения												
	На дверцах камер установки трансформаторов тока												
	На трансформаторах тока				фаза А								
					фаза В								
					фаза С								
	На дверцах камер установки и предохранителей ТН												
	На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН												
	На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН												
	Прочие места			Анти молиб			ка 0122893						

При замене счетчика: Безучетное время: кв час; Величина нагрузки — кВт.

1.



2.



Проведена фото/видео фиксация

ДА

НЕТ

(ненужное зачеркнуть)

(указать наименование прибора, тип, номер)

Безучетное потребление электроэнергии:

— имеется

отсутствует

(ненужное зачеркнуть)

РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1. По присоединению сч. № 30733425, измерительный комплекс / прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электроэнергию в качестве расчетного / контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не приложен / приложен / не приложен по причине: соотв. требованиям ИТД

акта), несоответствия требованиям п. _____, (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____, (п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, что привело к

2. По присоединению сч. № _____, измерительный комплекс / прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электроэнергию в качестве расчетного / контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден / пригоден / не допущен / допущен (ненужное зачеркнуть) по причине: _____

_____ (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, что привело к _____.

Указание потребителю (представителю):

Рекомендуем Вам в срок до « _____ » 20 _____ г.:

1. По присоединению сч. № _____

Осуществить замену/поверку (ненужное зачеркнуть)

Прибора учета

Трансформаторов тока

Трансформаторов напряжения

2. По присоединению сч. № _____

Осуществить замену/поверку (ненужное зачеркнуть)

Прибора учета

Трансформаторов тока

Трансформаторов напряжения

В случае неисполнения указаний в _____ - дневный срок, расчеты за отпущенную электроэнергию будут производиться в соответствии с действующими нормативными документами.

Представители:

Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «_____» энерго:

1. _____ (Подпись)

(Расшифровка подписи)

(Подпись)

Потребитель:

(Расшифровка подписи)

2. _____ (Подпись)

(Расшифровка подписи)

Гарантирующий поставщик (заполняется в случае присутствия): _____

(Подпись)

(Расшифровка подписи)

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах, по 1 для каждой из сторон. Один экземпляр вручен потребителю (представителю), с назначением антимагнитных пломб потребитель (представитель) ознакомлен:

Потребитель (представитель) _____ « _____ » 20 _____ г.

(Подпись)

(Расшифровка подписи)

Лица, отказавшиеся от подписания акта, либо несогласные с указанными в акте результатами проверки (причина отказа от подписи/несогласия): _____

Получен дисплей удаленного контроля показаний № _____

Правила пользования и работоспособность продемонстрированы.

да

нет

(подпись, ФИО)