



АКТ № 68 062764 от « 5 » 12 2022 г.

проверки состояния схемы измерения электрической энергии
и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета юридического лица

Настоящий акт составлен представителями

фирмы ПАО «МРСК Центра» «Тамбовэнерго»

в присутствии представителя Потребителя

представителя гарантирующего поставщика / ЭСО

(наименование структурного подразделения)

(должность, Ф.И.О.)

(наименование)

(должность, Ф.И.О.)

(должность, Ф.И.О.)

Наименование присоединения		1		2			
Точка присоединения (ПС 110(35)/10(6) кВ, ВЛ (КЛ)-10(6) кВ, КТП 10(6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ №, опора №)		1		2			
1. Время проведения проверки		Начало (час: мин.)		Окончание (час: мин.)			
2. Основание проверки							
3. Дата предыдущей проверки							
Измерение активной энергии	4.1. Тип счетчика						
	4.2. Заводской номер						
	4.3. Год выпуска						
	4.4. Номинальный (максимальный) ток, А						
	4.5. Номинальное (максимальное) напряжение, В						
	4.6. Балансовая принадлежность						
	4.7. Проверка	Квартал-год поверки		Квартал-год истечения межповерочного интервала			
	4.8. Расчетный коэффициент счетчика (при программировании счетчика К-К _{тг} *К _{ти})						
	4.9. Класс точности	4.10. Разрядность (до, после запятой)					
	4.11. Кол-во оборотов (имп.) на кВт·ч (постоянная счетчика А)						
Измерение реактивной энергии	4.12. Контрольные показания	T1 ()	прием	отдача			
		T2 ()	прием	отдача			
		T3 ()	прием	отдача			
		TΣ ()	прием	отдача			
5. Описание схемы измерений и номинальных значений измерительных трансформаторов тока и напряжения	4.13. Класс точности	4.14. Разрядность (до, после запятой)					
	4.15. Кол-во оборотов (имп.) на кВАр·ч (постоянная счетчика R)						
	4.16. Контрольные показания	прием		отдача			
	Данные по фазам:						
	5.1. Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов тока (ТТ)	А	В	С	А	В	С
	5.2. Тип измерительных ТТ						
	5.3. Номера измерительных ТТ						
	5.4. Класс точности измерительных ТТ						
	5.5. Проверка измерительных ТТ	Квартал-год поверки		Квартал-год истечения межпов. интервала			
	5.6. Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов напряжения (ТН)						
6. Визуальный осмотр счетчиков электроэнергии, испытательных колодок, трансформаторов тока и напряжения	5.7. Тип измерительных ТН						
	5.8. Номера измерительных ТН						
	5.9. Класс точности измерительных ТН						
	5.10. Проверка измерительных ТН	Квартал-год поверки		Квартал-год истечения межпов. интервала			
	6.1. Наличие отметки о сертификации счетчика						
	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 корпусе счетчика					
		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 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

Вольтамперфазометр:

тип № поверка

Секундомер

тип № поверка

Образцовое оборудование:

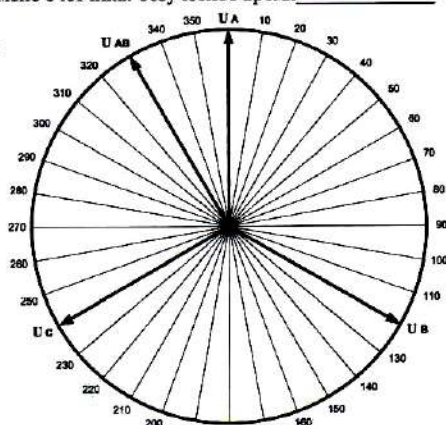
тип № поверка

тип № поверка

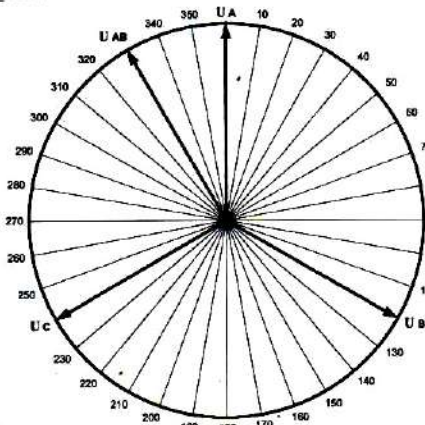
8. Проведение замеров без снятия нагрузки (со снятием пломбы с крышки зажимов счетчиков)	Данные по фазам:					
	A	B	C	A	B	C
8.1. Сила тока в силовых цепях, I (А)						
8.2. Сила тока в измерительных цепях, i (А)						
8.3. Коэфф. трансформации ТТ фактический по фазам (соотв./не соотв.)						
8.4. Напряжение фазное, В	U _{A0}	U _{B0}	U _{C0}			
8.5. Напряжение линейное, В	U _{AB}	U _{BC}	U _{CA}			
8.6. Угол между напряжением и соответствующим током, градусов						
8.7. Коэффициент мощности, cosφ						
8.8. Порядок чередования фаз (прямой/обратный)						
8.9. Кол-во оборотов диска (импульсов), n						
8.10. Время оборотов диска (импульсов), t, сек						
9.1. Активная мощность в силовых цепях, кВт						
9.2. Активная мощность в измерительных цепях, кВт						
9.3. Активная мощность по оборотам диска (имп.), кВт						
10. Измерения образцовым счетчиком						
10.1. Погрешность образцового оборудования						
10.2. Погрешность схемы учета расчетного счетчика						
11. После окончания работ установлены пломбы сетевой компании (тип/номер)						
На крышке зажимов счетчика						
На корпусе счетчика						
На крышке колодки зажимов токовых цепей						
На крышке колодки зажимов цепей напряжения						
На дверцах камер установки трансформаторов тока						
На трансформаторах тока						
На дверцах камер установки предохранителей ТН						
На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН						
На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН						
Прочие места						

При замене счетчика: безучетное время _____ ч; величина нагрузки _____ кВт.

1.



2.



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1. По присоединению счетчика № 9496659, измерительный комплекс/прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного/контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден /пригоден / не допущен / допущен (ненужное зачеркнуть) по причине: _____, (п. 4.1 настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

2. По присоединению счетчика № _____, измерительный комплекс/прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного/контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден /пригоден / не допущен / допущен (ненужное зачеркнуть) по причине: _____, (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

УКАЗАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЮ (ПРЕДСТАВИТЕЛЮ):

Вам необходимо:

- По присоединению счетчика № _____
- По присоединению счетчика № _____

До устранения замечаний расчеты за отпущенную электрическую энергию будут производиться в соответствии с положениями п. 179/п.195 (ненужное зачеркнуть) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Представители:

Филиал ПАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»

1. _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
2. _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Потребитель:

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Энергосбытовая организация (ЭСО) (заполняется в случае присутствия):

Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Один экземпляр вручен Потребителю (представителю):
Потребитель (представитель) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.) «06» 12 2014 г.

Настоящий акт составлен представителями

филиала ПАО «МРСК Центра» «Тамбовэнерго»

в присутствии представителя Потребителя

представителя гарантирующего поставщика / ЭСО

(наименование структурного подразделения)

(должность, Ф.И.О.)

(наименование)

(должность, Ф.И.О.)

(должность, Ф.И.О.)

Наименование присоединения					
Точка присоединения (ПС 110(35)/10(6) кВ, ВЛ (КЛ)-10(6) кВ, КТП 10(6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ №, опора №)					
1. Время проведения проверки	Начало (час: мин.)	Окончание (час: мин.)			
2. Основание проверки					
3. Дата предыдущей проверки					
4. Описание счетчика электрической энергии	4.1. Тип счетчика				
	4.2. Заводской номер				
	4.3. Год выпуска				
	4.4. Номинальный (максимальный) ток, А				
	4.5. Номинальное (максимальное) напряжение, В				
	4.6. Балансовая принадлежность				
	4.7. Поверка	Квартал-год поверки	Квартал-год истечения межповерочного интервала		
	4.8. Расчетный коэффициент счетчика (при программировании счетчика K=K _{тг} *K _{ти})				
	Измерение активной энергии	4.9. Класс точности	4.10. Разрядность (до, после запятой)		
		4.11. Кол-во оборотов (имп.) на кВт·ч (постоянная счетчика А)			
4.12. Контрольные показания		T1 ()	прием	отдача	
		T2 ()	прием	отдача	
		T3 ()	прием	отдача	
	TΣ ()	прием	отдача		
Измерение реактивной энергии	4.13. Класс точности	4.14. Разрядность (до, после запятой)			
	4.15. Кол-во оборотов (имп.) на кВАр·ч (постоянная счетчика R)				
	4.16. Контрольные показания	прием	отдача		
5. Описание схемы измерений и номинальных значений измерительных трансформаторов тока и напряжения	Данные по фазам:				
	5.1. Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов тока (ТТ)	А	В	С	
	5.2. Тип измерительных ТТ	А	В	С	
	5.3. Номера измерительных ТТ	А	В	С	
	5.4. Класс точности измерительных ТТ	А	В	С	
	5.5. Поверка измерительных ТТ	Квартал-год поверки	А	В	С
		Квартал-год истечения межпов. интервала	А	В	С
	5.6. Номинальный коэффициент трансформации установленных измерительных трансформаторов напряжения (ТН)	А	В	С	
	5.7. Тип измерительных ТН	А	В	С	
	5.8. Номера измерительных ТН	А	В	С	
	5.9. Класс точности измерительных ТН	А	В	С	
	5.10. Поверка измерительных ТН	Квартал-год поверки	А	В	С
		Квартал-год истечения межпов. интервала	А	В	С
	6. Визуальный осмотр счетчиков электроэнергии, испытательных колодок, трансформаторов тока и напряжения	6.1. Наличие отметки о сертификации счетчика			
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 корпусе счетчика			
		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 предохранителей ТН					
На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН					
На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН					
Прочие места					

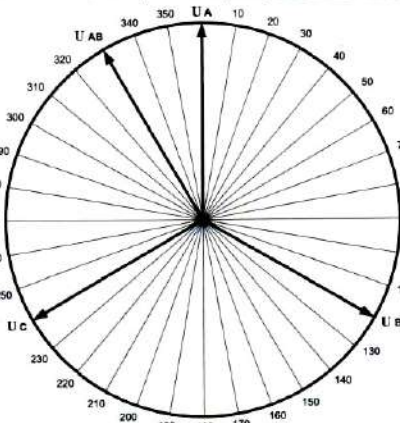
7. Измерения выполнены (характеристики приборов, использованных при проверке):

Токоизмерительные клещи: Секундомер
тип № поверка : тип № поверка :
Вольтамперфазометр: Образцовое оборудование: тип № поверка :
тип № поверка : тип № поверка :

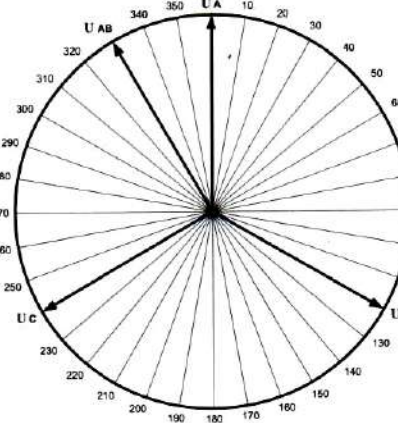
8. Проведение замеров без снятия нагрузки (со снятием пломбы с крышки зажимов счетчиков)	Данные по фазам:			A	B	C	A	B	C
	8.1. Сила тока в силовых цепях, I (А)								
	8.2. Сила тока в измерительных цепях, I (А)								
	8.3. Коэфф. трансформации ТТ фактический по фазам (соотв./не соотв.)								
	8.4. Напряжение фазное, В	U _{A0}	U _{B0}	U _{C0}					
	8.5. Напряжение линейное, В	U _{AB}	U _{BC}	U _{CA}					
	8.6. Угол между напряжением и соответствующим током, градусов								
	8.7. Коэффициент мощности, cosφ								
	8.8. Порядок чередования фаз (прямой/обратный)								
	8.9. Кол-во оборотов диска (импульсов), n		8.10. Время оборотов диска (импульсов), t, сек						
9. Расчеты мощностей	9.1. Активная мощность в силовых цепях, кВт								
	9.2. Активная мощность в измерительных цепях, кВт								
	9.3. Активная мощность по оборотам диска (имп.), кВт								
10. Измерения образцовым счетчиком	10.1. Погрешность образцового оборудования								
	10.2. Погрешность схемы учета расчетного счетчика								
11. После окончания работ установлены пломбы сетевой компании (тип/номер)	На крышке зажимов счетчика								
	На корпусе счетчика								
	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 предохранителей ТН								
	На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН								
На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН									
Прочие места									

При замене счетчика: безучетное время _____ ч; величина нагрузки _____ кВт.

1.



2.



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1. По присоединению счетчика № 950125, измерительный комплекс/прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного/контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден /пригоден / не допущен / допущен (ненужное зачеркнуть) по причине: _____, (п. _____ настоящего акта), несоответствия* требованиям п. _____ Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

2. По присоединению счетчика № _____, измерительный комплекс/прибор учета (ненужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного/контрольного учета (ненужное зачеркнуть) не пригоден /пригоден / не допущен / допущен (ненужное зачеркнуть) по причине: _____, (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

УКАЗАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЮ (ПРЕДСТАВИТЕЛЮ):

Вам необходимо:

- По присоединению счетчика № 1F 10.228.73.94
- По присоединению счетчика № _____

До устранения замечаний расчеты за отпущенную электрическую энергию будут производиться в соответствии с положениями п. 179/п.195 (ненужное зачеркнуть) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Представители:

Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго»:

- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Потребитель:

- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Энергосбытовая организация (ЭСО) (заполняется в случае присутствия):

- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Один экземпляр вручен Потребителю (представителю):

Потребитель (представитель) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.) « 6 » 12 2022 г.