

Наименование потребителя

ТСН «Осовское - 9»

Адрес М.О., Ленинский р.н.,

г. Видное, ул. Осовское д. 9.

Руководитель (владелец) Ермакова О.И.

Телефон ответственного лица:

Договор № 40068610

Абонент №

АКТ №

допуска прибора (ов) учета в эксплуатацию

от « 09 » 06 2017 г.

Время 11:40

Составлен уполномоченным представителем ПАО «Мосэнергосбыт»

Наименование сетевой или сбытовой организации

инженер-инспектор Багнюк И.А.

Должность, Ф.И.О.

в присутствии:

уполномоченного представителя

ПАО «Мосэнергосбыт»

Наименование сетевой или сбытовой организации

инженер-инспектор Серов Е.И.

Должность, Ф.И.О.

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

Должность, Ф.И.О.

уполномоченного представителя собственника прибора учета

Должность, Ф.И.О.

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

Шев В.И.

Должность, Ф.И.О.

в том, что произведен осмотр прибора (ов) учета электроэнергии установленных

воздушная автостанция

Наименование объекта

расположенного по адресу:

М.О., Ленинский р.н., г. Видное,

ул. Осовское д. 9.

Электроснабжение осуществляется от подстанции №

электросетей, ТЭЦ, ГЭС №, РП, РТП, ТП №

(наименование сетей)

ВЛ №, ввод № на напряжении 0,4 кВ.

К осмотру предъявлены прибор (ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		ВРУ-4 (С-9)		ВРУ-4 (С-10)	
Прибор учета	Тип прибора учета	Меркурий		230 АКТ-01СМ	
	Значность прибора учета	6,2		6,2	
	Заводской номер	28803741		28803830	
	Класс точности	1,0		1,0	
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)				
Показан	Пик				
	Ночь	0		1134,16	

		Полупик (день)	0,54		2281,91	
		Сумма				
		№ пломбы	0315939		0315938	
		Дата следующей поверки	2027г.		2027г.	
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза А	Зав. №				
	№ пломбы					
	Фаза В	Зав. №				
	№ пломбы					
	Фаза С	Зав. №				
	№ пломбы					
	Тип ТТ					
	Номинал ТТ					
	Класс точности					
	Дата следующей поверки					
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза А	Зав. №				
	№ пломбы					
	Фаза В	Зав. №				
	№ пломбы					
	Фаза С	Зав. №				
	№ пломбы					
	Тип ТН					
	Номинал ТН					
	Класс точности					
Дата следующей поверки						
Испытательная коробка	Тип					
	№ пломбы					
Расчетный коэффициент комплекса учета			1		1	
Демонтированный прибор учета	Заводской номер					
	Тип прибора учета					
	Показания	Пик				
		Ночь				
		Полупик (день)				
Сумма						

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

Демонтированные ТТ	Зав.№	Фаза А				
		Фаза В				
		Фаза С				
Демонтированные ТН*	Зав.№	Фаза А				
		Фаза В				
		Фаза С				

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД/GSM-модему типа _____ заводской № _____ Sim-карта оператора связи _____ ICC _____ Тел. № _____ текущий режим работы GSM-модема (Data, GPRS) _____ другое _____

Представлена документация:

1. Согласованный проект электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема) № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.**
 2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии;
 3. Паспорт (а) 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 _____ г.**.
- Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ _____

марка, сечение, длина, кол-во проводников

Дополнительно установлены пломбы:

Номер пломбы (МЭС, С О)	Место установки пломбы

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)

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

** на требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных взамен демонтированных

З а м е ч а н и я:***

нет

З а к л ю ч е н и е:

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета и измерительных трансформаторов **соответствуют /не соответствуют** требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФЭР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии **допускается(ются) в эксплуатацию/в допуске в эксплуатацию прибора (ов) учета отказывается(не нужно зачеркнуть).**

Уполномоченный представитель сетевой организации _____

Уполномоченный представитель сбытовой организации _____

Уполномоченный представитель собственника энергопринимающих устройств _____

Уполномоченный представитель собственника прибора учета _____

Уполномоченный представитель исполнителя коммунальных услуг _____

Уполномоченный представитель монтажной организации _____

Уполномоченный представитель пуско-наладочной организации _____

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2017 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	9-12	9-13	9-12	9-13	9-15	9-15	10-15	10-15	9-12	9-12	9-12	9-12
	18-21	19-21	19-22	20-22	-	-	-	21-22	20-22	18-21	17-20	17-20

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения т приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2015 год.

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

Полупиковая зона (Т3) – остальное время.

*** при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФЭР 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.

*Выполнил инженер
Богданов И.А.
БД*

