

Наименование Потребителя СКТ
"Нефтехимик"
Адрес М.О., Сосновгорский р-он
вблизи д. Мосово
Договор № 900 35123
Руководитель (владелец) председатель Верварин И.И.
Абонент № 4940
Телефон ответственного лица 8-916-115-58-30

АКТ № 1
допуска прибора(ов) учета в эксплуатацию

от « 11 » апреля 20 17 г. Время 14³⁵

Составлен уполномоченным представителем ПАО "Мосэнерго совет"
инженер инспектор Северного ГО Камаров И.И.
(Наименование сетевой или сбытовой организации)
(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя инженер инспектор Северного ГО
ПАО "Мосэнерго совет" Веронов И.В.
(Наименование сетевой или сбытовой организации)
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств
председатель СКТ "Нефтехимик"
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

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

расположенного по адресу: М.О., Сосновгорский р-он
д. Мосово СКТ "Нефтехимик"
(наименование объекта)

Электроснабжение осуществляется от подстанции № _____
электросетей _____, ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № _____,
(наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод № _____ на напряжении _____ кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		Средовозар	Средовозар		
		ТП 390	КТП 1172		
Прибор учета	Тип прибора учета	Меркурий	Меркурий		
		230ART03cn	230ART03cn		
	Значность прибора учета	6.2	6.2		
	Заводской номер	28804390	29875848		
	Класс точности	0,5S	0,5S		
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)	2x	2x		

	Показания	Пик	—	—	
		Ночь	000000,45	000000,48	
		Полупик (день)	000000,71	000000,39	
		Сумма	000001,16	000000,87	
	№ пломбы		3224346	32243322	
		—			
Дата след. поверки		2024	2024		
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	490954	471633	
	№ пломбы		32243348	32243324	
	Фаза «В»	Зав №	473674	471632	
	№ пломбы		3224349	32243325	
	Фаза «С»	Зав №	473684	471626	
	№ пломбы		3224350	32243396	
	Тип ТТ		Т0,66У3	Т0,66У3	
	Номинал ТТ		400/5	300/5	
	Класс точности		0,5	0,5	
	Дата след. поверки		2024	2024	
Трансформаторы напряжения (ТН)	Фаза «А»	Зав №	7		
	№ пломбы				
	Фаза «В»	Зав №			
	№ пломбы				
	Фаза «С»	Зав №			
	№ пломбы				
	Тип ТН				
	Номинал ТН				
	Класс точности				
Испытательная коробка	да/нет		га	га	
	№ пломбы		32243347	32243323	
Расчетный коэфф. комплекса учета			80	60	
Демонтированный прибор учета	Зав. №		00457280	00562468	
	Тип прибора учета		Меркурий 230ART03en	Меркурий 230ART03en	
	Показания	Пик	—	—	
		Ночь	29100,17	15381,18	
		Полупик (день)	47587,62	26195,21	
		Сумма			

* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе «фаза А», а графа «фаза В» и «фаза С» в этом случае не заполняются

Председатель СМТ "Нефтехимии" УИИ В.В.В.В.В.



Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	152191	1382 39	
		Фаза «В»	152076	1975 36	
		Фаза «С»	151461	1344 34	
Демонти- рованные 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, сетевая организация)	Место установки пломбы
	разрыв цепи питания
Н 0932148	учета на ТП 390

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.

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

Замечания:

Заключение:

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
пусконаладочной организации

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2016 год.

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

Полушиковая зона (ТЗ) – остальное время.

Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2016 год.

[illegible]

Полупиковая зона (ТЗ) - 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 ФПР 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.