

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

10 СЕН 2020

№ 2002635

от " " 20 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом "Московская областная энергосетевая компания" (АО "Мособлэнерго"), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Руководителя службы технологических присоединений департамента технологических присоединений Кирсановой Натальи Николаевны, действующего на основании доверенности 256-2018 от 23.08.2018 г., с одной стороны, и СНТ "Водник", именуемым(именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Председателя правления Королева Игоря Константиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 23.06.2020 № 2002635/ЦА в полном объеме на сумму 20 798 (Двадцать тысяч семьсот девяносто восемь) рублей 40 копеек, в том числе НДС 20% в размере 3 466 (Три тысячи четыреста шестьдесят шесть) рублей 40 копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 23.06.2020 № 2002635/1/ЦА.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 141400, Московская обл, Химки г, Терехово д, с.т. "Водник", 50:10:0020404:0096 (земельный участок).

Зона обслуживания - Химкинское производственное отделение (Красногорский филиал АО "Мособлэнерго")

Акт о выполнении технических условий от 14.08.2020 № 2002635-1

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего)	<u>250</u>	кВт;	в том числе:
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности)	<u>50</u>	кВт;	
ранее присоединенная максимальная мощность	<u>200</u>	кВт;	
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов	<u>250</u>	кВА.	
	I-ая	-	кВт;
Категория надежности электроснабжения:	II-ая	-	кВт;
	III-ая	<u>250</u>	кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС-671 "Старбеево", РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ, фид.738, РТП-50 сек.2, ЛЭП-6кВ	Контакты присоединения наконечников КЛ-6кВ в РУ-6кВ КТПн-252	6	250	250	0.35

В том числе опосредованно присоединенные

-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контакты присоединения кабельных наконечников 2-х КЛ-6кВ в РУ-6кВ КТПн-252	Контакты присоединения кабельных наконечников 2-х КЛ-6кВ в РУ-6кВ КТПн-252

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
--	--

КРН-6, 2 ЛЭП-6 кВ от КРН-6	КТПн-252: предохранитель 50А, С/Т ТМГ-250 6/0,4, предохранитель 400А, Т/Т Т-0,66УЗ 400/5-3шт., прибор учета электроэнергии Матрица NP73E.3-6-2, внутренние сети и внутреннее электрооборудование
----------------------------	--

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
КРН-6, 2 ЛЭП-6 кВ от КРН-6	КТПн-252: предохранитель 50А, С/Т ТМГ-250 6/0,4, предохранитель 400А, Т/Т Т-0,66УЗ 400/5-3шт., прибор учета электроэнергии Матрица NP73E.3-6-2, внутренние сети и внутреннее электрооборудование

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

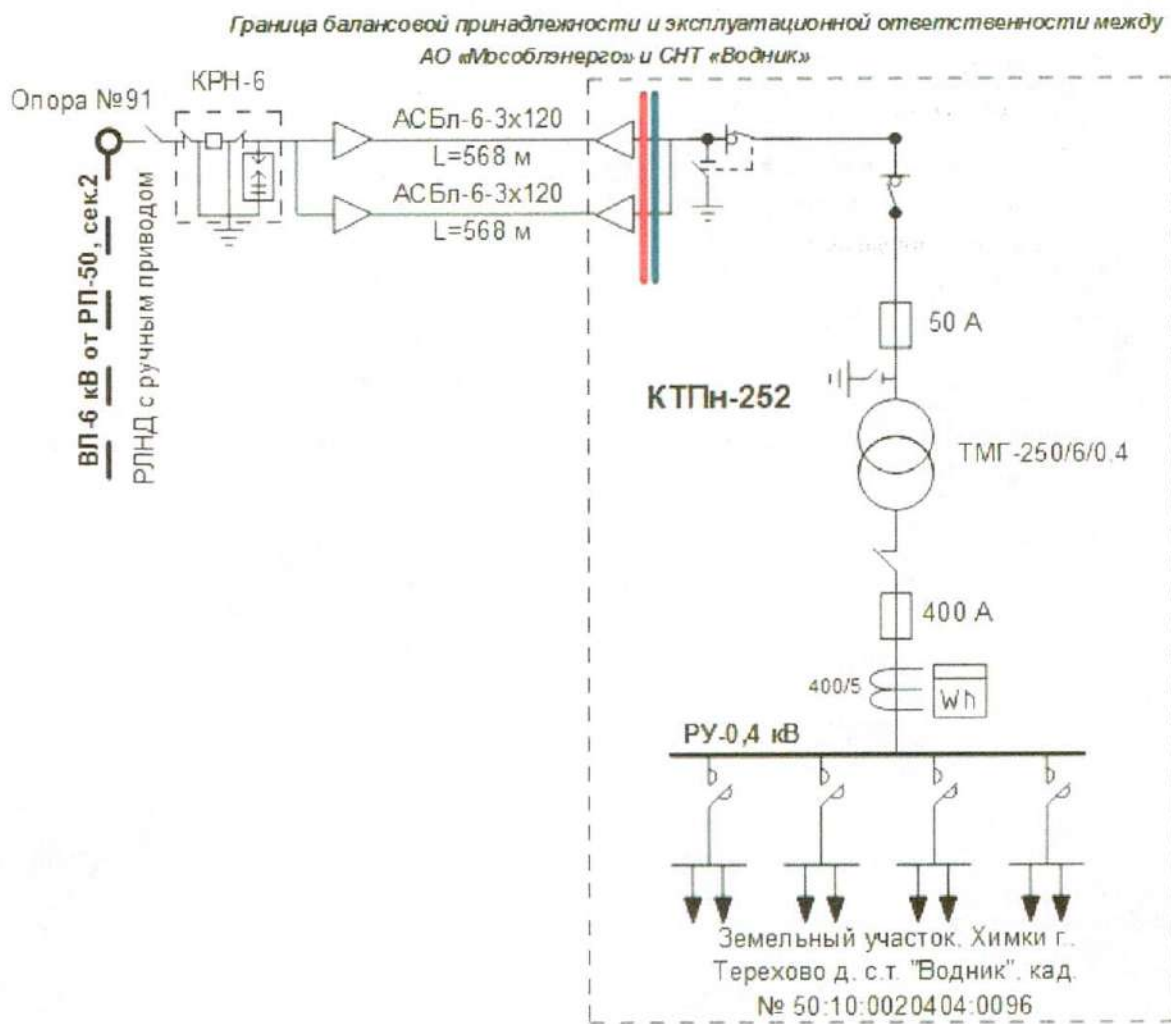
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

Аппаратура по защите от КЗ: 50 А; 400 А.

6. Автономный резервный источник питания:

7. Прочие сведения:

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Handwritten signature

Прочее:

Настоящий акт заменяет ранее оформленный акт разграничения № 252-ТП-Н-6-01 от 23.07.2014 г.

Заявителю запрещено:

- изменять схемы электроснабжения без письменного согласия сетевой организации;
- подключать другие присоединения (эл.приемники субабонентов) без письменного согласия сетевой организации;
- подключать дополнительную максимальную мощность сверх разрешенной, а также изменять значения токов защитных устройств, определенных данным Актом.

Заявитель обязан беспрепятственно допускать представителя сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

- потери электроэнергии в электроустановках заявителя: $P_{x.l.} = 466,8 \text{ кВт} \cdot \text{ч/мес} + P_{нагр.} = 2,94\%$

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Сетевая организация:

Руководитель службы технологических присоединений департамента технологических присоединений

(должность)



Подпись (Ф.И.О.)

Согласовано:

Главный инженер Красногорского филиала АО "Мособлэнерго"

(должность)

/ А.Н. Тимошенко

Подпись (Ф.И.О.)

Согласовано:

Главный инженер Химкинского производственного отделения Красногорского филиала АО "Мособлэнерго"

(должность)

/ А.В. Дудников

Подпись (Ф.И.О.)

Заявитель:

Председатель правления

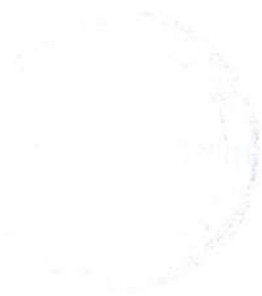


/ И.К. Королев

Подпись (Ф.И.О.)

Телефон диспетчера территориальной сетевой организации: +7 495-571-53-64

Телефон: +7 903-751-22-22



Потери электроэнергии

Электрические сети
 Район электрических сетей
 Центр питания
 Наименование фидера
 Номинальное напряжение, кВ
 Наименование расчетного периода
 Напряжение в центре питания, кВ
 Коэффициент мощности нагрузки головного участка, в.е.
 Максимальный ток г.у., А
 Коэффициент заполнения графика, в.е.
 Квадрат коэффициента формы графика задан.в.е.
 Квадрат коэффициента формы графика расч.в.е.
 Температура, °С
 Расчетный период, часов

ОАО "Мособлэнерго"
 Химкинский МР
 ПС -671 Секция
 направлением на КТПН 252
 6,000
 2020 г.
 6,300
 0,821
 0,500
 1,333
 1,330
 20
 8760

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	не на балансе		всего
			ССО	ССП	
1	Прием электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	-	-	2256,427
		тыс. квар·ч	-	-	1566,326
2	Отдача электроэнергии из сети, всего	расчет	тыс. кВт·ч	0,000	0,000
			тыс. квар·ч	0,000	0,000
2.1	в том числе: расход электроэнергии	задано	тыс. кВт·ч	0,000	0,000
			тыс. квар·ч	0,000	0,000
		расчет	тыс. кВт·ч	0,000	0,000
			тыс. квар·ч	0,000	0,000
2.2	технические потери электроэнергии	расчет	тыс. кВт·ч	0,000	0,000
			тыс. квар·ч	0,000	0,000
3	Отпуск электроэнергии в сеть	расчет	тыс. кВт·ч	-	2256,427
			тыс. квар·ч	-	1566,326
4	Отдача электроэнергии в сеть смежного напряжения	задано	тыс. кВт·ч	-	0,000
			тыс. квар·ч	-	0,000
		расчет	тыс. кВт·ч	-	0,000
			тыс. квар·ч	-	0,000
5	Полезный отпуск электроэнергии, всего	расчет	тыс. кВт·ч	-	2256,427
			тыс. квар·ч	-	1566,326
5.1	в том числе: расход электроэнергии	задано	тыс. кВт·ч	-	0,000
			тыс. квар·ч	-	0,000
		расчет	тыс. кВт·ч	-	2190,000
			тыс. квар·ч	-	1357,240
5.2	технические потери электроэнергии	расчет	тыс. кВт·ч	-	66,427
			тыс. квар·ч	-	209,086
6	Нагрузка электроэнергии в узлах	задано	тыс. кВт·ч	-	0,000
			тыс. квар·ч	-	0,000
		расчет	тыс. кВт·ч	-	0,000
			тыс. квар·ч	-	0,000

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	на балансе	не на балансе			всего
				ССО	ССП	потребителя	
1	Нагрузочные потери активной электроэнергии в линиях	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Потери активной электроэнергии в изоляции кабельных линий	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Суммарные потери активной электроэнергии в линиях	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери реактивной электроэнергии в линиях	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери активной электроэнергии холостого хода трансформаторов	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	5,602	5,602
6	Потери реактивной электроэнергии холостого хода трансформаторов	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	24,145	24,145
7	Нагрузочные потери активной электроэнергии трансформаторов	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	60,825	60,825
8	Нагрузочные потери реактивной электроэнергии трансформаторов	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	184,941	184,941
9	Потери активной электроэнергии в трансформаторах	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	66,427	66,427
10	Потери реактивной электроэнергии в трансформаторах	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	209,086	209,086
11	Потери активной электроэнергии в токоограничивающих реакторах	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Потери реактивной электроэнергии в токоограничивающих реакторах	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Суммарные нагрузочные потери активной электроэнергии	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	60,825	60,825
14	Суммарные нагрузочные потери реактивной электроэнергии	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	184,941	184,941
15	Суммарные потери активной электроэнергии	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	66,427	66,427
16	Суммарные потери реактивной электроэнергии	тыс. квар·ч	0,000	0,000	0,000	209,086	209,086
17	Средний коэффициент загрузки трансформаторов	%	0,00	0,00	0,00	117,65	117,65
18	Максимальные относительные потери напряжения	%	-	-	-	-	0,00
19	Установленная мощность трансформаторов	кВ·А	0,000	0,000	0,000	250,000	250,000
20	Количество трансформаторов	штук	0	0	0	1	1
21	Количество трансформаторов с заданной нагрузкой	штук	0	0	0	1	1
22	Суммарная номинальная мощность двигателей	кВ·А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Количество двигателей	штук	0	0	0	0	0
24	Количество двигателей с заданной нагрузкой	штук	0	0	0	0	0
25	Количество узлов с заданной нагрузкой	штук	0	0	0	0	0
26	Суммарная мощность токоограничивающих реакторов	кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Количество токоограничивающих реакторов	штук	0	0	0	0	0
28	Количество воздушных участков	штук	0	0	0	0	0
29	Количество кабельных участков	штук	0	0	0	0	0
30	Общее количество участков	штук	0	0	0	0	0
31	Длина воздушных участков (по трассе)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Длина кабельных участков (по трассе)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Суммарная длина участков (по трассе)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Нагрузочные потери активной электроэнергии в линиях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Потери активной электроэнергии в изоляции кабельных линий	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Суммарные потери активной электроэнергии в линиях	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Потери активной электроэнергии холостого хода трансформаторов	%	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25
38	Нагрузочные потери активной электроэнергии трансформаторов	%	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70
39	Потери активной электроэнергии в трансформаторах	%	0,00	0,00	0,00	2,94	2,94
40	Потери активной электроэнергии в токоограничивающих реакторах	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Суммарные нагрузочные потери активной электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00	2,70	2,70
42	Суммарные потери активной электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00	2,94	2,94

Потери электроэнергии в электроустановках заявителя = 468,80 кВт·час/мес. + 2,94 %

Наименование Потребителя СНТ "Водник"

Адрес Московская обл, Химки г, Терехово мкрн
 Руководитель (владелец) Королев Игорь
 Константинович Председатель правления
 Телефон ответственного лица
 +7 903-751-22-22

Договор № _____

Абонент № _____

АКТ №2002635
допуска прибора(ов) учета в эксплуатацию

от «12» Августа 2020 г.

Время 08:37

Составлен уполномоченным
 представителем

Акционерное общество "Московская областная
 энергосетевая компания"

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

Начальник Химкинского производственного отделения Красногорского филиала АО
 "Мособлэнерго", В.И. Суслов

(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:
 уполномоченного
 представителя

Химкинского производственного отделения
 Красногорского филиала АО "Мособлэнерго"

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

Электромонтер СУЭЭ Бирюков А.Ю.

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

Председатель правления, Королева И.К.

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника прибора учета

Председатель правления, Королева И.К.

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг

(Должность, Ф.И.О.)

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

КТП-252

(наименование объекта)

расположенного по
 адресу:

141400, Московская обл, Химки г, Терехово д, с.т. "Водник"

Электроснабжение осуществляется от подстанции № ПС-671 "Старбеево", РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ,
 фид.738, РТП-50 сек.2, ЛЭП-6кВ электросетей АО "Мособлэнерго" на напряжении 6 кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической
 энергии:

Наименование присоединения		земельный участок			
Прибор учета	Тип прибора учета	Матрица NP73E.3-6-2			
	Значность прибора учета	6,2			
	Заводской номер	03803286			
	Класс точности	0,5S			
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)	1			

	Показани я	Пик				
		Ночь				
		Полупик (день)				
		Сумма	024026,53			
	№ пломбы	0057404				
Дата след. поверки		2024				
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	176662			
	№ пломбы		0196694			
	Фаза «В»	Зав №	293002			
	№ пломбы		0196694			
	Фаза «С»	Зав №	293003			
	№ пломбы		0196694			
	Тип ТТ		Т-0,66У3			
	Номинал ТТ		400/5			
	Класс точности		0.5			
Дата след. поверки		2028				
Трансформаторы напряжения* (ТН)	Фаза «А»	Зав №				
	№ пломбы					
	Фаза «В»	Зав №				
	№ пломбы					
	Фаза «С»	Зав №				
	№ пломбы					
	Тип ТН					
	Номинал ТН					
	Класс точности					
Дата след. поверки						
Испытательная коробка	да/нет		Да			
	№ пломбы		80			
Расчетный коэфф. комплекса учета		0057321				
Демонти - рованный прибор учета	Зав.№					
	Тип прибора учета					
	Показани я	Пик				
		Ночь				
		Полупик (день)				
Сумма						
Демонтирован- ные ТТ	Зав. №	Фаза «А»	С коэффициентом трансформации 60			
		Фаза «В»	С коэффициентом трансформации 60			
		Фаза «С»	С коэффициентом трансформации 60			
Демонтирован- ные ТТ	Зав. №	Фаза «А»				
		Фаза «В»				
		Фаза «С»				

Указанные выше приборы учета не подключены к УСПД / GSM-модему
типа _____

заводской № _____ Sim-карта оператора связи

ICC _____ Тел. _____

№ _____ текущий режим работы GSM-модема (Data,
GPRS) _____

другое _____

Представлена

документация:

Согласованный проект) электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная

1. 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

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)

Акционерное общество "Московская областная энергосетевая компания" 142702, Московская обл, Видное г, Советская ул, вл.10/1 тел. +7 495-780-39-62, № 0057404 ,0057321, 0196694
Бирюков А.Ю.

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

Замечания:***

Замечаний нет.

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 ФРР 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
представитель сетевой организации

В.И. Сулов

Уполномоченный представитель сбытовой организации

А.Ю. Бирюков

Уполномоченный представитель собственника энергопринимающих устройств

И.К. Королев

Уполномоченный представитель собственника прибора учета

И.К. Королев

Уполномоченный представитель исполнителя коммунальных услуг

Уполномоченный представитель монтажной организации

Уполномоченный представитель пусконаладочной организации



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

случае не заполняются

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

*** 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 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.