

Наименование Потребителя _____

ООО «Сфера-М»Адрес М.О., г. Дмитров,ул. Подлипецкая слободаДоговор № 90048921Руководитель (владелец) Скворцова Е.В.Абонент № 5983

Телефон ответственного лица

8-929-966-98-87

АКТ № _____
допуска прибора(ов) учета в эксплуатацию

от « 10 » октября 2014 г. Время _____Составлен уполномоченным представителем ОАО «Мосэнергосбыт»

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

инженером-инспектором Рыбаком А.В.

(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

Генерального директора Скворцовой Е.В.

(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)

ЩУ-0,4 кВ в ТП-121

(наименование объекта)

расположенного по адресу: М.О., г. Дмитров, ул. Подлипецкая слободаЭлектроснабжение осуществляется от подстанции № 160 Северныхэлектросетей ОАО «МОЭСК», ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № 121,

(наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод № _____ ф. 5.7 на напряжении 0.4 кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		ЩУ-0,4кВ	ЩУ-0,4кВ	ЩУ-0,4кВ
Прибор учета	Тип прибора учета	Меркурий 230 ART-03PQCSIDN	Меркурий 230 ART-03PQCSIDN	Меркурий 230 ART-02PQCSIN
	Значность прибора учета	6,2	6,2	6,2
	Заводской номер	15744597	15628457	13136825
	Класс точности	0,5	0,5	1
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)	1	1	1

	Показания	Пик			
		Ночь			
		Полупик (день)			
		Сумма	1,20	1,20	520,00
	№ пломбы		31042698	31042522	31042627
	Дата след. поверки		2023г.	2023г.	2024г.
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	318376	143856	-
	№ пломбы		31042626	31042615	-
	Фаза «В»	Зав №	318373	145987	-
	№ пломбы		31042687	31042676	-
	Фаза «С»	Зав №	318379	145989	-
	№ пломбы		31042659	31042645	-
	Тип ТТ		Т-0,66 МУЗ	Т-0,66 МУЗ	-
	Номинал ТТ		100/5	500/5	-
	Класс точности		0,5	0,5	-
	Дата след. поверки		2017г.	2017г.	-
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	да	нет
	№ пломбы		31042660	31042662	-
Расчетный коэфф. комплекса учета			20	100	1
Демонтированный прибор учета	Зав. №				
	Тип прибора учета				
	Показания	Пик			
		Ночь			
		Полупик (день)			
		Сумма			

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

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»			
		Фаза «В»			
		Фаза «С»			
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
 медь-2,5 мм²

(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)

Смирнов А.С.

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

З а м е ч а н и я: ***

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 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

Уполномоченный представитель
сбытовой организации



А.В. Рыбак

Уполномоченный представитель
собственника энергопринимающих
устройств



Е.В. Скворцова

Уполномоченный представитель
собственника прибора учета



Е.В. Скворцова

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 2014 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 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 2014 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 ФРР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Ограничения накладываются мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

Наименование Потребителя _____

ООО «Сфера-М»Адрес М.О., г. Дмитров,ул. Подлипецкая слободаДоговор № 90048921Руководитель (владелец) Скворцова Е.В.Абонент № 5983

Телефон ответственного лица

8-929-966-98-87**АКТ № _____****допуска прибора(ов) учета в эксплуатацию**от « 10 » октября 2014 г. Время _____Составлен уполномоченным представителем ОАО «Мосэнергосбыт»

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

инженером-инспектором Рыбаком А.В.

(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:

уполномоченного представителя _____

(Наименование сетевой или сбытовой организации)

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

Генерального директора Скворцовой Е.В.

(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)

ЩУ-0,4 кВ в ТП-121

(наименование объекта)

расположенного по адресу: М.О., г. Дмитров, ул. Подлипецкая слободаЭлектроснабжение осуществляется от подстанции № 160 Северныхэлектросетей ОАО «МОЭСК», ТЭЦ, ГЭС № _____, РП, РТП, ТП № 121,

(наименование сетей)

ВЛ № _____, ввод № ф. 5.7 на напряжении 0,4 кВ.

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		ЩУ-0,4кВ	ЩУ-0,4кВ	ЩУ-0,4кВ
Прибор учета	Тип прибора учета	Меркурий 230 ART-03PQCSIDN	Меркурий 230 ART-03PQCSIGDN	Меркурий 230 ART-02PQCSIN
	Значность прибора учета	6,2	6,2	6,2
	Заводской номер	15744570	15628531	13136798
	Класс точности	0,5	0,5	1
	Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)	1	1	1

	Показания	Пик			
		Ночь			
		Полупик (день)			
		Сумма	1,20	181,00	1,20
	№ пломбы		31042657	31042642	31042677
	Дата след. поверки		2023г.	2023г.	2024г.
Трансформаторы тока (ТТ)	Фаза «А»	Зав №	✓ 115445	✓ 145986	-
	№ пломбы		31042653	31042654	-
	Фаза «В»	Зав №	✓ 107151	✓ 145990	-
	№ пломбы		31042636	31042643	-
	Фаза «С»	Зав №	✓ 107152	✓ 145988	-
	№ пломбы		31042641	31042635	-
	Тип ТТ		T-0,66 МУЗ	T-0,66 МУЗ	-
	Номинал ТТ		100/5	500/5	-
	Класс точности		0,5	0,5	-
	Дата след. поверки		2017г.	2017г.	-
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	да	нет
	№ пломбы		31042686	31042634	-
Расчетный коэфф. комплекса учета			20	100	1
Демонтированный прибор учета	Зав. №				
	Тип прибора учета				
	Показания	Пик			
		Ночь			
		Полупик (день)			
		Сумма			

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

Демонти- рованные ТТ	Зав. №	Фаза «А»			
		Фаза «В»			
		Фаза «С»			
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
 медь-2,5 мм²

(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)

Смирнов А.С.

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

З а м е ч а н и я: ***

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 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

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

А.В. Рыбак

Е.В. Скворцова

Е.В. Скворцова

Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2014 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 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 2014 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 ФРР электрической энергии – указываются причины отказа в допуске в эксплуатацию. Отправляются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

№ 9 0 0 4 8 9 2 1 от «10» октября 2014 г.



Телепин Е.С. /
ФИО

М.П.



/ Скворцова Е.В./
ФИО

Адрес объекта: М.О., г. Дмитров,
ул. Подлипецкая слобода
Телефон, факс: 8-929-966-98-87

Наименование абонента ООО «Сфера-М»

Абонент:
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

Объект:
действующий, вновь присоединяемый, временный
нужное подчеркнуть

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления Реестра
«10» октября 2014 г.

Взамен Реестра
от «--» -- 20 -- г.

1. Максимальная мощность (кВт)

описание точки поставки**							значение максимальной мощности
Наименование или номер РЭС	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное устройство
Дмитровский РЭС	160	5,7	--	--	121	--	Рубильник 0,4 кВ
--	--	--	--	--	--	--	--

2. Присоединенная мощность (кВт/кВа): 375 кВт

3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений / Акт о технологическом присоединении

№ C57-/517 от 09 апреля 2014 г.
Между Северными эл. сетями – филиал ОАО «МОЭСК» и ООО «Архитектор»

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование: Северные эл. сети – филиал ОАО «МОЭСК»
Официальный сайт в сети «Интернет»: www.moesk.ru
Телефон: 8-496-22-3-59-22, 22-3-55-29 Иные сведения (факс, e-mail, и т.п.): ses@mail.ru

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной

** ответственности

электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

Реестр средств учета электрической энергии и мощности

Начало таблицы

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности и ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения применения для цели ВН, ГН, СН1, СН2, НН	№ эл. счетчика	Тип и паспорт эл. счетчика	Значность эл. счетчика	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора	Балансовая принадлежность эл. счетчика (МЭС, Абонент, Сетевая организация)	Место установки эл. счетчика	* Тип учета	** Дата государственной поверки
						ТТ, А	ТН, В						
1	А	НН		Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN 380/220В 5-7.5А	999999,99	100/5	-	20	1,20	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2013г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	А	НН		Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN 380/220В 5-7.5А	999999,99	500/5	-	100	1,20	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2013г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	А	НН		Меркурий 230 ART-02 PQCSIN 380/220В 10-100А	999999,99	-	-	1	520,00	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2014г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	А	НН		Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN 380/220В 5-7.5А	999999,99	100/5	-	20	1,20	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2013г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	А	НН		Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN 380/220В 5-7.5А	999999,99	500/5	-	100	181,00	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2013г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	А	НН		Меркурий 230 ART-02 PQCSIN 380/220В 10-100А	999999,99	-	-	1	1,20	Абонент	РУ-0,4кВ	0	2014г.
	Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные: 5-основной; 6-транзитный

** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока и (или) напряжения

МЭС Рыбак А.В.

Абонент Скворцова Е.В.

Примечания. Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потреби

МДС — Рубак А.В.

Абонент  Скворцова Е.В.

Таблица 3. Компенсирующие установки

Напряжение (кВ)	Суммарная номинальная мощность компенсирующих установок (кВАр)	Суммарная отдаваемая мощность компенсирующих установок (кВАр)	Режим работы компенсирующих установок	Место присоединения компенсирующей установки

Таблица 4. Величина потерь в электрических сетях Абонента

№№ приборов учета	Потери в линиях (нагрузочные) (кВтч / %)	Потери в трансформаторах		Общие потери	
		Потери холостого хода (кВтч / %)	Нагрузочные потери (%)	Общие потери, исчисляемые в кВтч	Общие потери, исчисляемые в %
15744597					
15628457					
13136825					
15744570					
15628531					
13136798					

Ценовая категория на дату составления реестра
Первая

Группа статистики 59
№ ссылки 237

Расчет величины потерь в электрических сетях Абонента:

Расчет величины потерь в линиях:

согласно акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений № С57-/517 от 9 апреля 2014г.

Расчет величины потерь в трансформаторах:

Потери холостого хода:

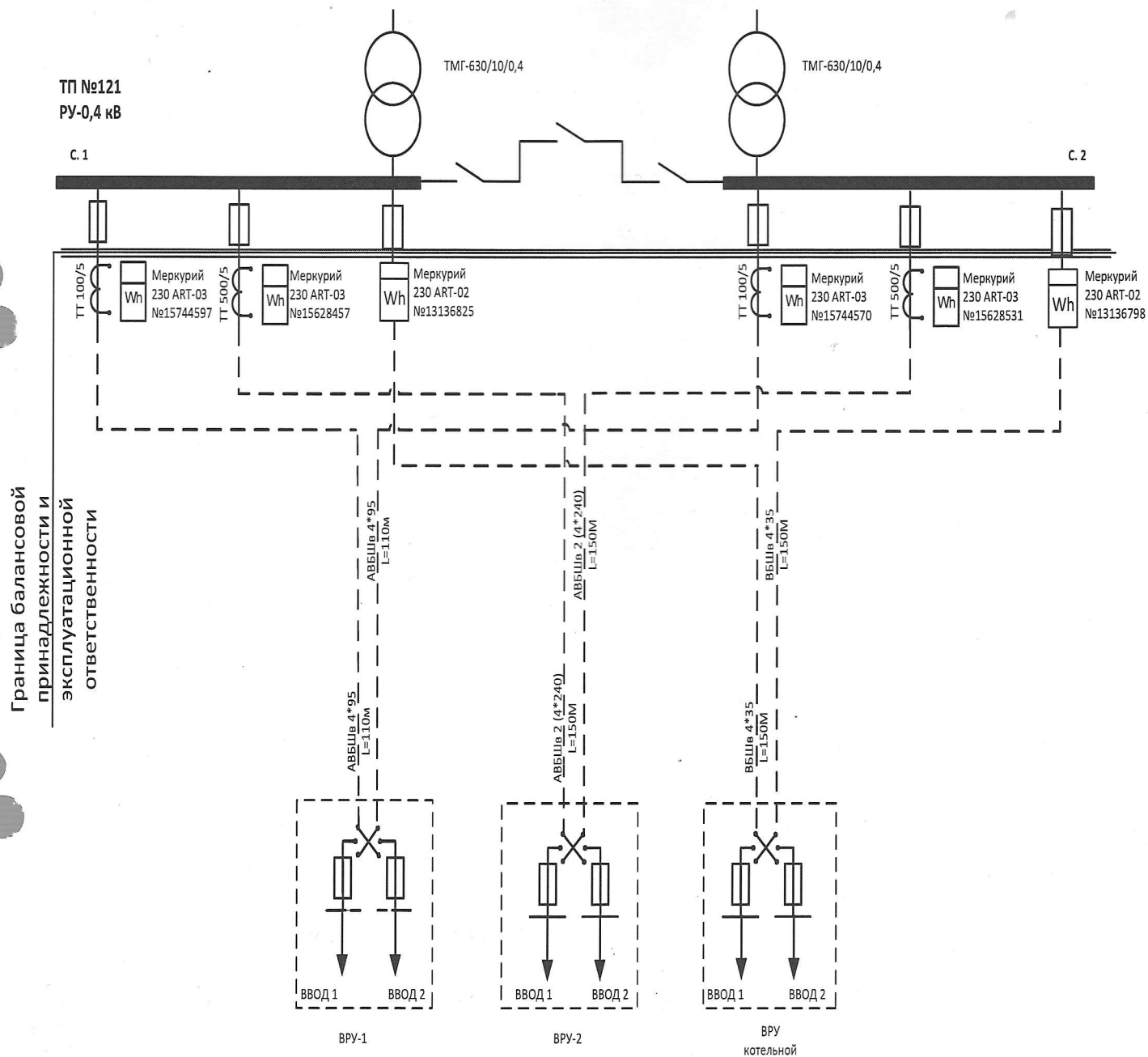
Нагрузочные потери:

Особые условия: тариф указан в соответствии с п.45 методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ № 20-э/2 от 06.08.2004г.

МЭС Рыбак А.В.

Абонент Скворцова Е.В.

Однолинейная схема электроснабжения



Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор
/Рыбак А.В./
подпись ФИО

Ответственный за электрохозяйство
Абонента
/Скворцова Е.В./
подпись ФИО