

АКТ
разграничения границ балансовой принадлежности сторон

№ 42/1429-СЭ/ВЭС

13 февраля 2015 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице **заместителя директора по реализации услуг** производственного отделения Восточные электрические сети филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» **Скворцова Алексея Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 28.01.2015 г. № 32-2015, с одной стороны, и **ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"** в лице **главного энергетика Новгородова Матвея Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2014 № 179-12, далее «Заявитель», с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны»,

оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности, находятся по адресу:

№ п/п	Наименование электроустановки (энергопринимающих устройств)	Адрес (местоположение) электроустановки
1.	ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"	Свердловская область, п. Рефтинский

1.2. Основание для составления акта разграничения:

Технические условия на ТП	от	03.08.2012	№	б/н
Технические условия на ТП	от	12.12.2013	№	81/3541
Акт о выполнении технических условий	от	13.02.2015	№	б/н
Акт о выполнении технических условий	от	05.11.2014	№	б/н
Договор об осуществлении ТП	от	04.02.2013	№	ТП/В/6-13
Договор об осуществлении ТП	от	12.12.2013	№	ТП-51/225
Акт разграничения границ БП	от	31.07.2013	№	42/759-СЭ/ВЭС

1.3. Характеристики присоединения:

максимальная мощность: **10155** кВт
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: **29760** кВА

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Точка присоединения	Источник питания (Питающий центр, наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)
1	ТП-3, ТП-21, ТП-22, ТП-28, ТП-29, ТП-32	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10	2400	2630

АФ/СЭ ВЭС/СТЭ/Рспр/ф.56/2014



2		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10		2860
3	ТП-9, ТП-10	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ Инкубаторный- 3 в яч.№41	10	380	1400
4		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	Проходные изоляторы КРУН-10 (яч.30) ВЛ-10 кВ Инкубаторный- 4	10		1400
		Итого по КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, 2, 3, 4			2780	8290
5	ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-17, ТП-18, ТП-19, ТП-34	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10	1000	1200
6		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10		1430
7		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10	1000	1660
8		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10		1660
9		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10	1525	2660
10		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10		2660
		Итого по КВЛ-10 кВ Бройлерный 1, 2, 3, 4, 5, 6			3525	11270

11		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №1	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №1 в сторону ТП- 11, 12, 13	10		
12		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №2	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №2 в сторону ТП- 14, 15, 16	10	Используются при ремонтной схеме	
13		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №3	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №3 в сторону ТП- 17, 18, 19	10		
14	ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-20, ТП-20А	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 20	10		1450
15		КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ ЗРС-1 в РУ-10 кВ ТП-8	10	1000	
16		КВЛ-10 кВ ЗРС-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 8, 20А	10		1600
		Итого по КВЛ-10 кВ ЗРС-1, 2, 3			1000	3050
17	ТП-23, ТП-24, ТП-24А	КВЛ-10 кВ Очистные-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24	10		790
18		КВЛ-10 кВ Очистные-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24А	10	1000	790
		Итого по КВЛ-10 кВ Очистные-1, 2			1000	1580



19	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-5, ТП-30, ТП-31	ВЛ-10 кВ Племенной-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону ТП-30	10	1850	2860
20		ВЛ-10 кВ Племенной-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону ТП-30	10		2710
		Итого по КВЛ-10 кВ Племенной 1, 2			1850	5570
Итого по всем присоединениям:					10155	29760

2.1. Категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств:

Наименование энергопринимающих устройств	Число часов работы в год, ч.	Категория надежности		Максимальная мощность, кВт
		Нормальная схема	Ремонтная схема	
Заявителя:				
Инкубаторный-3, 4	8760	1	3	380
Инкубаторный-1, 2	8760	2	3	1363
Птичники, убойный цех, котельная	8760	2	3	7762
Вспомогательное производство	5400	3	3	650
Итого:				10155
Субабонентов:				
-	-	-	-	-
Итого:				-

Категория электроснабжения соответствует категории электроприемников Заявителя. Обеспечение соответствия категории электроснабжения электроприемников производится за счет Заявителя.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2, выносные разъединители 10 кВ	
ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (4С яч.41)	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10

ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (ЗС яч.30)	ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
КВЛ-10 кВ Бройлерный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17
КВЛ-10 кВ Бройлерный-2, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-3, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 12, 15, 18
КВЛ-10 кВ Бройлерный-4, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-5, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19, 34
КВЛ-10 кВ Бройлерный-6, выносные разъединители 10 кВ	
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13, выносные разъединители	ТП- 10/0,4 кВ №11, 12, 13
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 14, 15, 16
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 17, 18, 19
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, кабельные наконечники	ТП 10/0,4 кВ № 8
КВЛ-10 кВ ЗРС-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
КВЛ-10 кВ Очистные-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
КВЛ-10 кВ Очистные-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
ВЛ-10 кВ Племенной-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
ВЛ-10 кВ Племенной-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
Изоляторы опоры № 28, опора № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1	ТП-10/0,4 кВ № 30
Изоляторы опоры № 29, опора № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2	

3.1. Границы балансовой принадлежности сторон установлены:

№ п/п	Источник питания	Наименование и № питающей ВЛ (КЛ)	Уровень напряжения на ГВП		Описание границ балансовой принадлежности
			Факт.	Тариф.	
1	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32.
2	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32.



3	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	10	ВН	На кабельных наконечниках КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3 в КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая (4С яч.41)
4	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	10	ВН	На проходных изоляторах КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4 (3С яч.30).
5	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17.
6	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17.
7	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18
8	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18
9	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19.
10	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19.
11	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 1 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 12, 13
12	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 2 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 14, 15, 16.
13	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 3 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 17, 18, 19.
14	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
15	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На кабельных наконечниках питающей КВЛ- 10 кВ ЗРС-1 в РУ-10 кВ ТП-8.
16	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
17	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
18	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
19	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30.
20	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30.

3.2. Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны на однолинейной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме) (Приложение №1).

4. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

5. Реквизиты и подписи сторон.

Сетевая организация:

ОАО «МРСК Урала»

Юр.адрес: 620026, г. Екатеринбург,

ул. М. Сибиряка, 140.

Почтовый адрес: 623530, г. Богданович,

ул. Ленина, 13.

Контактные ТЛФ, факс: (34375) 433-59, 2-30-58,

Центр поддержки клиентов: 8-800-2001-220

E-mail: kanc@ves.psr.ru

(подпись)



Согласовано: гл. инженер _____

В.Л. Леонтьев

Начальник УпорУ _____

Г.Ф. Якупова

Приложения:

1. Однолинейная схема электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме).
2. Расчет потерь электрической энергии.
3. Акт на замену (приемку, обследование, опломбировку) измерительного комплекса.

Заявитель:

ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"

Юр. адрес: 624286, Свердловская обл., п.Рефтинский

Почтовый адрес: 624286, Свердловская обл.,

п.Рефтинский

Контактные ТЛФ: 34365-2-99-91

E-mail: faktory@refsp.ru

ОАО "ПТИЦЕФАБРИКА «РЕФТИНСКАЯ»
ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
ДОВЕРЕННОСТЬ № 179 от 25.12.2014

(подпись)



АКТ
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ 42/1429-СЭ/ВЭС

13 февраля 2015 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице **заместителя директора по реализации услуг производственного отделения Восточные электрические сети филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» Сковрцова Алексея Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 28.01.2015 г. № 32-2015, с одной стороны, и **ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"** в лице **главного энергетика Новгородова Матвея Васильевича**, действующего на основании доверенности от 25.12.2014 № 179-12, далее «Заявитель», с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Стороны»,

оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

№ п/п	Наименование электроустановки (энергопринимающих устройств)	Адрес (местоположение) электроустановки
1.	ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"	Свердловская область, п. Рефтинский

1.2. Основание для составления акта разграничения:

Технические условия на ТП	от	03.08.2012	№	б/н
Технические условия на ТП	от	12.12.2013	№	81/3541
Акт о выполнении технических условий	от	05.11.2014	№	б/н
Акт о выполнении технических условий	от	13.02.2015	№	б/н
Договор об осуществлении ТП	от	04.02.2013	№	ТП/В/6-13
Договор об осуществлении ТП	от	12.12.2013	№	ТП-51/225
Акт разграничения границ БП	от	31.07.2013	№	42/759-СЭ/ВЭС

1.3. Характеристики присоединения:

максимальная мощность: **10155** кВт
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов: **29360** кВА

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Точка присоединения	Источник питания (Питающий центр, наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)
1	ТП-3, ТП-9, ТП-10, ТП-21, ТП-22, ТП-28, ТП-29, ТП-32	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10	2400	2630
2		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-3, 21, 22, 28, 29, 32	10		2860

АФ/СЭ ВЭС/СЭ/Рспр/ф.57/2014

3		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ Инкубаторный- 3 в яч.№41	10		1400	
4		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	Проходные изоляторы КРУН-10 (яч.30) ВЛ-10 кВ Инкубаторный- 4	10	380	1400	
		Итого по КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, 2, 3, 4			2780	8290	
5	ТП-11, ТП-12, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-34 ТП-17, ТП-18, ТП-19	ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10	1000	1200	
6		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 11, 14, 17	10		1430	
7		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10	1000	1660	
8		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 12, 15, 18	10		1660	
9		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10	1525	2660	
10		ПС 110/10 кВ Перовая, КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 13, 16, 19	10		2660	
		Итого по КВЛ-10 кВ Бройлерный 1, 2, 3, 4, 5, 6			3525	11270	

11		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №1	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №1 в сторону ТП- 11, 12, 13	10	Используются при ремонтной схеме	
12		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №2	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №2 в сторону ТП- 14, 15, 16	10		
13		ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка №3	Контакты выносных разъединителей ремонтной перемычки №3 в сторону ТП- 17, 18, 19	10		
14	ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-20, ТП-20А	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 20	10	1000	1450
15		КВЛ-10 кВ ЗРС-1	Кабельные наконечники КВЛ-10 кВ ЗРС-1 и РУ-10 кВ ТП-8	10		
16		КВЛ-10 кВ ЗРС-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-6, 7, 8, 20А	10		1600
		Итого по КВЛ-10 кВ ЗРС-1, 2, 3			1000	3050
17	ТП-23, ТП-24, ТП-24А	КВЛ-10 кВ Очистные-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24	10	1000	790
18		КВЛ-10 кВ Очистные-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП- 23, 24А	10		790
		Итого по КВЛ-10 кВ Очистные-1, 2				1000



19	ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-5, ТП-30, ТП-31	ВЛ-10 кВ Племенной-1	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону ТП-30	10	1850	2860
20		ВЛ-10 кВ Племенной-2	Контакты выносных разъединителей в сторону ТП-1, 2, 4, 5, 31. Изоляторы опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону ТП-30	10		2710
Итого по КВЛ-10 кВ Племенной 1, 2					1850	5570
Итого по всем присоединениям:					10155	29760

2.1. Категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств:

Наименование энергопринимающих устройств	Число часов работы в год, ч.	Категория надежности		Максимальная мощность, кВт
		Нормальная схема	Ремонтная схема	
Заявителя:				
Инкубаторный-3, 4	8760	1	3	380
Инкубаторный-1, 2	8760	2	3	1363
Птичники, убойный цех, котельная	8760	2	3	7762
Вспомогательное производство	5400	3	3	650
Итого:				10155
Субабонентов:				
-	-	-	-	-
Итого:				-

Категория электроснабжения соответствует категории электроприемников Заявителя. Обеспечение соответствия категории электроснабжения электроприемников производится за счет Заявителя.

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32
КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2, выносные разъединители 10 кВ	
ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (4С яч.41)	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
ПС 110/10 кВ Перовая, оборудование КРУН-10 кВ (3С яч.30)	ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4, ТП 10/0,4 кВ № 9, 10
КВЛ-10 кВ Бройлерный-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17

КВЛ-10 кВ Бройлерный-2, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 11, 14, 17
КВЛ-10 кВ Бройлерный-3, выносные разъединители 10 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 12, 15, 18
КВЛ-10 кВ Бройлерный-4, выносные разъединители 10 кВ	
КВЛ-10 кВ Бройлерный-5, выносные разъединители 10 кВ	ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 34, 19
КВЛ-10 кВ Бройлерный-6, выносные разъединители 10 кВ	
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13, выносные разъединители	ТП- 10/0,4 кВ №11, 12, 13
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 14, 15, 16
ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 17, 18, 19
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, выносные разъединители 10 кВ	ТП- 10/0,4 кВ № 6, 7, 20
КВЛ-10 кВ ЗРС-1, кабельные наконечники	ТП 10/0,4 кВ № 8
КВЛ-10 кВ ЗРС-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А
КВЛ-10 кВ Очистные-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24
КВЛ-10 кВ Очистные-2, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А
ВЛ-10 кВ Племенной-1, выносные разъединители	ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31
ВЛ-10 кВ Племенной-2, выносные разъединители	
Изоляторы опоры № 28, опора № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1	ТП-10/0,4 кВ № 30
Изоляторы опоры № 29, опора № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2	

3.1. Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

№ п/п	Источник питания	Наименование и № питающей ВЛ (КЛ)	Уровень напряжения на ГБП		Описание границ эксплуатационной ответственности
			Факт.	Тариф.	
1	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
2	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ВЛ-10 кВ Инкубаторный-1 в сторону ТП-10/0,4 кВ № 3, 21, 22, 28, 29, 32. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.



3	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3	10	ВН	На кабельных окончание КВЛ-10 кВ Инкубаторный-3 в КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая (4С яч.41) Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
4	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Инкубаторный-4	10	ВН	На проходных изоляторах КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Перовая ВЛ-10 кВ Инкубаторный-4 (3С яч.30). Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
5	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
6	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 14 17. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
7	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-3	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
8	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-4	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 12, 15, 18. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
9	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-5	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
10	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Бройлерный-6	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 13, 16, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
11	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 1 ТП-11-12-13	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 1 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 11, 12, 13. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
12	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 2 ТП-14-15-16	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 2 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 14, 15, 16. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.

13	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Ремонтная перемычка № 3 ТП-17-18-19	10	СН2	На контактах выносных разъединителей ремонтной перемычки № 3 в сторону ТП 10/0,4 кВ № 17, 18, 19. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
14	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 20. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
15	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-1	10	СН2	На кабельных наконечниках питающей КВЛ-10 кВ ЗРС-1 в РУ-10 кВ ТП-8. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Потребителя.
16	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ ЗРС-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 6, 7, 8, 20А. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
17	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
18	ПС 110/10 кВ Перовая	КВЛ-10 кВ Очистные-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 23, 24А. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
19	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-1	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 28 ВЛ-10 кВ Племенной-1 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.
20	ПС 110/10 кВ Перовая	ВЛ-10 кВ Племенной-2	10	СН2	На контактах выносных разъединителей в сторону ТП 10/0,4 кВ № 1, 2, 4, 5, 31. На изоляторах опоры № 29 ВЛ-10 кВ Племенной-2 в сторону отпайки к ТП 10/0,4 кВ № 30. Ответственность за состояние контактных соединений на границе балансовой ответственности несет персонал Сетевой организации.

3.2. Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны на однолинейной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме) (Приложение №1).



4. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

5. Реквизиты и подписи сторон.

Сетевая организация:

ОАО «МРСК Урала»

Юр.адрес: 620026, г. Екатеринбург,

ул. М. Сибиряка, 140.

Почтовый адрес: 623530, г. Богданович,

ул. Ленина, 13.

Контактные ТЛФ, факс: (34376) 433-89, 2-30-58,

Центр поддержки клиентов: 8-800-2001-220

E-mail: kanc@ves.pssr.ru

(подпись)

М.П.



Заявитель:

ОАО "Птицефабрика "Рефтинская"

Юр. адрес: 624286, Свердловская обл., п.Рефтинский

Почтовый адрес: 624286, Свердловская обл.,

п.Рефтинский

Контактные ТЛФ: 34365-2-99-91

E-mail: factory@reftr.ru

(подпись)

М.П.



Согласовано: гл. инженер _____ В.Л. Леонтьев

Начальник УпоРУ _____ Г.Ф. Якупова

Приложения:

1. Однолинейная схема электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя (в нормальном режиме).
2. Расчет потерь электрической энергии.
3. Акт на замену (приемку, обследование, опломбировку) измерительного комплекса.

Потери электроэнергии в сетях 0-20 кВ Восточные ЭСП Асбестовский ПЕРВОБАЯ филиал ОАО «МРСК Урала» «Свердловэнерго»

Расчетный период: январь 2016 г.

РЭС	Отпуск электроэнергии, тыс кВтч		Потери электроэнергии, тыс кВтч									Потери электроэнергии, % отпуска				Коэффициенты ХТП	
	в фидеры 0-20 кВ	в линии 0-4 кВ	Минимум / среднее / максимум						Минимум / среднее / максимум			Минимум / среднее / максимум				0,4кВ	С
			нагрузочные			холостого хода			всего 0-20 кВ	сеть 0,4кВ	суммарные	Нагрузочные	холостого хода	суммарные	0,4кВ		
	в линиях	в трансформаторах	суммарные	в трансформаторах	в изолинии КЛ	всего	нагрузочные	холостого хода								суммарные	0,4кВ
Пламенной-1	0 527,77 527,77	0 40,74 40,74	4,620 5,831 7,038	0,254 0,200 0,362	4,932 6,130 7,340	0,521 0,679 0,637	0	5,51 6,718 7,926	0	5,51 6,72 7,93	0,93 1,16 1,39	0,1 0,11 0,12	1,04 1,27 1,5	0	1,04 1,27 1,5	663,2 0 663,2	0,019
Пламенной-2	0 322,64 322,64	0	2,242 2,738 3,23	0	2,242 2,738 3,23	0	0,009 0,01 0,011	2,252 2,748 3,24	0	2,25 2,75 3,24	0,69 0,85 1	0	0,7 0,85 1	0	0,7 0,85 1	814,0 0 814,0	0
Инкубаторный-1	0 595,58 595,58	0	3,858 4,628 5,398	0	3,858 4,628 5,398	0	0,006 0,007 0,008	3,865 4,636 5,405	0	3,87 4,64 5,41	0,65 0,78 0,9	0	0,65 0,78 0,91	0	0,65 0,78 0,91	403,1 0 403,1	0
Инкубаторный-2	0 445,05 445,05	0	3,91 4,817 5,724	0	3,91 4,817 5,724	0	0,003 0,003 0,003	3,913 4,82 5,727	0	3,91 4,82 5,73	0,88 1,08 1,29	0	0,88 1,08 1,29	0	0,88 1,08 1,29	753,9 0 753,9	0
Бройлерный-1	0 207,11 207,11	0	0,365 0,439 0,513	0	0,365 0,439 0,513	0	0,005 0,005 0,006	0,37 0,444 0,518	0	0,37 0,44 0,52	0,18 0,21 0,25	0	0,18 0,21 0,25	0	0,18 0,21 0,25	317,3 0 317,3	0
Бройлерный-2	0 148,67 148,67	142,72	0,217 0,261 0,305	0	0,217 0,261 0,305	0	0	0,217 0,261 0,305	0	0,22 0,26 0,31	0,15 0,18 0,21	0	0,15 0,18 0,21	0	0,15 0,18 0,21	365,1 0 365,1	0
Бройлерный-3	0 168,47 168,47	0	0,249 0,299 0,349	0	0,249 0,299 0,349	0	0,006 0,007 0,008	0,254 0,305 0,356	0	0,25 0,31 0,36	0,15 0,18 0,21	0	0,15 0,18 0,21	0	0,15 0,18 0,21	334,5 0 334,5	0
Бройлерный-4	0 244,97 244,97	0	0,515 0,619 0,723	0	0,515 0,619 0,723	0	0,005 0,005 0,006	0,52 0,624 0,728	0	0,52 0,62 0,73	0,21 0,25 0,3	0	0,21 0,25 0,3	0	0,21 0,25 0,3	319,8 0 319,8	0
Бройлерный-5	0 368,24 368,24	0	2,219 2,663 3,107	0	2,219 2,663 3,107	0	0	2,219 2,663 3,107	0	2,22 2,67 3,11	0,61 0,73 0,85	0	0,61 0,73 0,85	0	0,61 0,73 0,85	615,5 0 615,5	0
Бройлерный-6	0 252,61 252,61	0	0,988 1,187 1,386	0	0,988 1,187 1,386	0	0,001 0,001 0,001	0,988 1,187 1,386	0	0,99 1,19 1,39	0,39 0,47 0,55	0	0,39 0,47 0,55	0	0,39 0,47 0,55	576,7 0 576,7	0
ЗРС-1	0 195,27 195,27	0	0,571 0,699 0,827	0	0,571 0,699 0,827	0	0	0,571 0,699 0,827	0	0,57 0,7 0,83	0,29 0,36 0,42	0	0,29 0,36 0,42	0	0,29 0,36 0,42	562,5 0 562,5	0
ЗРС-2	0 219,98 219,98	0	0,494 0,601 0,708	0	0,494 0,601 0,708	0	0,004 0,004 0,004	0,497 0,605 0,713	0	0,5 0,61 0,71	0,22 0,27 0,32	0	0,23 0,27 0,32	0	0,23 0,28 0,32	395 0 395	0
Очистные-1	0 284,51 284,51	32,98	1,429 2,027 2,625	0	1,429 2,027 2,625	0	0,007 0,008 0,009	1,436 2,038 2,634	0	1,44 2,04 2,63	0,5 0,71 0,92	0	0,51 0,71 0,93	0	0,51 0,72 0,93	776,3 0 776,3	0
Очистные-2	0 385,78 385,78	376,36	2,222 2,968 3,71	0	2,222 2,968 3,71	0	0,033 0,033 0,033	2,225 2,969 3,713	0	2,23 2,97 3,71	0,58 0,77 0,96	0	0,58 0,77 0,96	0	0,58 0,77 0,96	617,8 0 617,8	0
Всего по 10 кВ	220,0 4364,63 4585,23	588,79	29,773 31,940	0,294 0,388 0,362	28,005 30,681 32,157	0,521 0,579 0,637	0,048 0,053 0,058	28,630 30,713 32,79	0	28,64 30,71 32,79	0,64 0,69 0,74	0,01 0,01 0,01	0,65 0,7 0,75	0	0,64 0,7 0,75	49 0 49	0,019

Отпуск и последовательные фидеры, тыс кВт

Расчет выполнен для объекта С ПИМРАР-СИРАР-10-С2/УС-10KV-12-2014.
Дата расчета: 02/02/15

ОАО «МРСК Урала»



АКТ № СЭ-ВЭС-С.М.И.К-2015/11-1 от 13.02.2015г. 11 ч. 00 мин.
о замене (демонтаже), проверке, допуске в эксплуатацию измерительного комплекса

Энергообъект / адрес проведения работ: **ПС 110/10 кВ Перовая**
 Наименование организации: **В.Л.10кВ Инкубаторный-4**
 Гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания: **ОАО "Пятифабрика "Рефтинская"**
 Потребитель / владелец объекта рынка: **ОАО "Пятифабрика "Рефтинская"**
 Договор энергоснабжения/ оказания услуг по передаче электроэнергии № **№ 682 У66 от 03.02.2014 года**

Сетевая организация: **Фабрика ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**

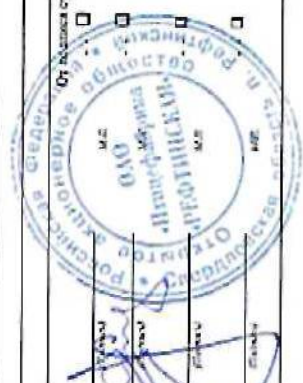
Место установки ИК	Оборудование	Направление	Тип	Знак	Идентификационный номер / наименование	СЧЁТЧИК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ			Балансовые принадлежности			Дата окончания проведения работ	Начисления за электрическую энергию	Описание объекта проверки ИК
						Тариф	Потребление кВт	Кл. Учётное устройство	Год установки	Дата введения в эксплуатацию	Дата окончания			
ПС 110/10кВ Перовая В.Л.10кВ Инкубаторный-4	отдача	отдача	отдача	721570508112261	57,5	0,15	675	2007	13.02.2015	13.02.2015	11 ч. 00 мин.	Проверка по АРЭС/ВО		
	пробит	пробит	пробит	721570508112261	23,57	0,3	675	2007	13.02.2015	13.02.2015	11 ч. 00 мин.			
С.И.П.	отдача	отдача	отдача		2686,07									
	пробит	пробит	пробит		61,62									

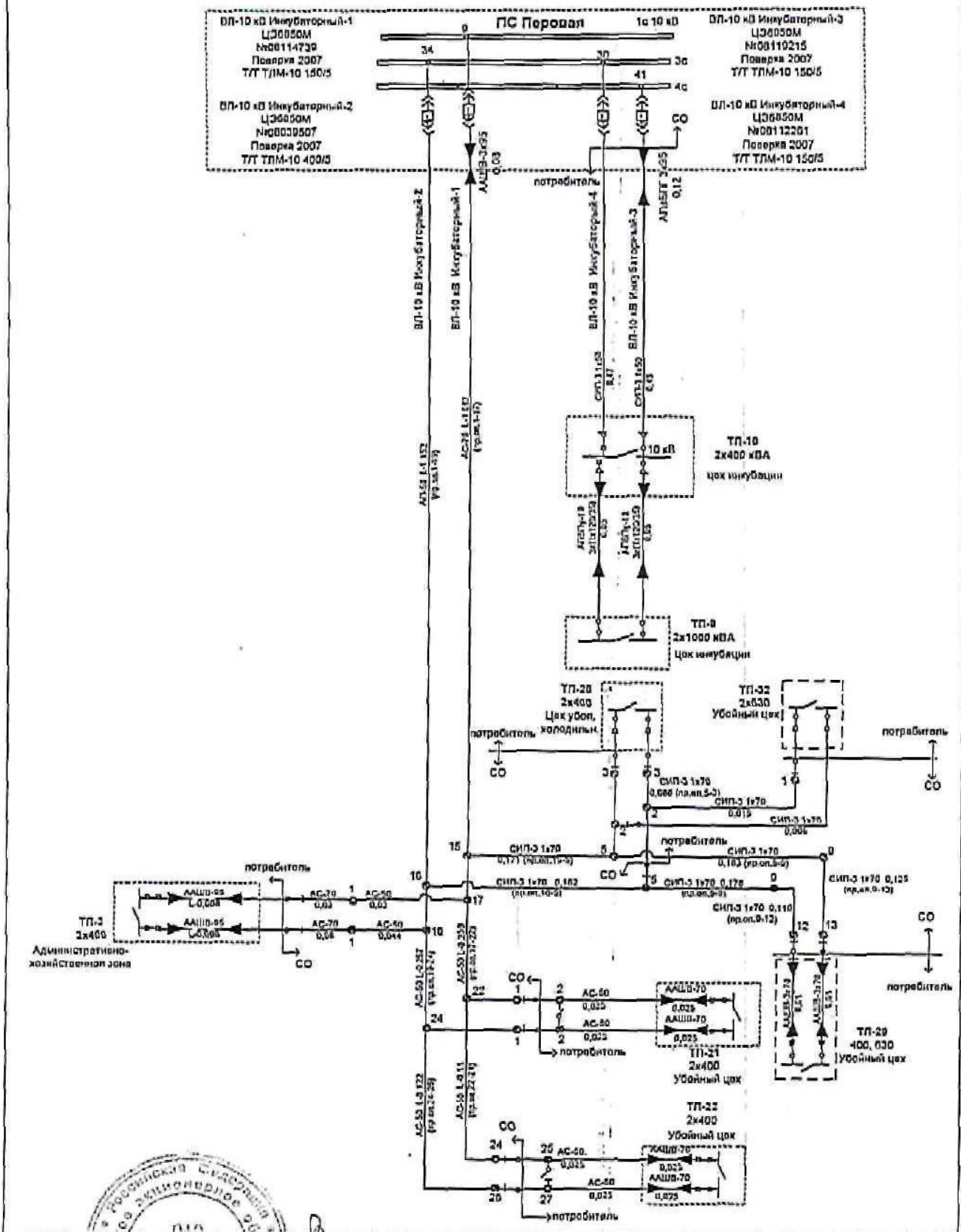
ФАЗА	Омметр	ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ ТОКА			ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ НАПРЯЖЕНИЯ			Пересчётный коэффициент			
		Знак	Кл. ток	Дата поверки	Знак	Кл. ток	Дата поверки				
A (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	ВЭС
B (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	
C (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	ВЭС
A (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	
B (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	ВЭС
C (JK)	Устойчивый	2211	150,5	0,5	1513	4 года	1513	4 года	1513	2016	

Характеристика измерительного оборудования: **Вольтамперфазметр Ширва ВАФ-А**
 Результаты измерений: **A-1A, A, Ia 2,3 А, угол 43 L°, U50 В; B-1B, A, Ib 2,27 А, угол 174 L°, U100 В; C-1C, A, Ic 2,3 А, угол 72 С°, U50 В**
 Характеристика и место установки измерительных приборов и запись результатов контроля: **Электронный счётчик Энергия СМЭТ-01**
 на момент ввода в эксплуатацию: **ВЭС-02**
 в месте установки: **ВЭС-02**
 Решение: **Измерительный комплекс соответствует требованиям ИТД**
 Измерительный комплекс соответствует требованиям ИТД

Дополнительные сведения: **Учет соответствует требованиям ИТД**
 Предписание: _____

Уполномоченный представитель сетевой организации: _____
 Уполномоченный представитель сетевой организации: _____
 Уполномоченный представитель владельца/связанного субъекта рынка: _____
 Уполномоченный представитель гарантирующего поставщика/энергосбытовой компании: _____
 Проверен отпав в полном объеме ИТД, либо в соответствии с результатами проверки: _____


 ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
 М.П.



Потребитель	И.И. Воронин	подпись	дата
Мастер	Воронин А.А.	<i>[Signature]</i>	20 ЯНВ 2015
Гл. инженер АРЭС	Лукомьяев В.П.	<i>[Signature]</i>	15.01.15

ООО «Птицефабрика «Рефтинская»
КПП-10 кВ Инкубаторный-1, 2, 3, 4
ПС 110/10 кВ Перовая

Нормальная схема



