



АКТ № _____
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей
 «__» _____ 2011г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице начальника ПО «ТЭС» филиал «Тулэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» **Бугрова Олега Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 27.12.2010г., удостоверенной нотариусом г. Тулы Прокофьевой Тамарой Ивановной, за № 2835, с одной стороны, и гр. **Степнов Сергей Петрович**, именуемое в дальнейшем «Владелец», с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы «Сетевой Организации» и «Владельца» в соответствии с их балансовой принадлежностью по объекту: жилое строение, расположенные по адресу: ТО Заокский р-н, 100м восточнее д.Панькино, уч.25.

1. Возможность присоединения энергоустановок «Владельца» определена техническими условиями № ТУ 29-отп-340/3 от 14.03.2011г. к договору от 30.03.2011г. № 305-11.

- 1.1 Присоединённая мощность _____ кВА
 1.2 Максимальная мощность 15 кВт
 1.3 Категория по надежности эл. снабжения :
 -1 категории суммарной мощностью _____ кВт;
 -2 категории суммарной мощностью _____ кВт;
 -3 категория суммарной мощностью 15 кВт.

2. Точка(и) присоединения к электрической сети:
 Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ.

- от КТП 10/0,4кВ № _____;
- от РП № _____ ЛЭП № _____;
- от подстанции № 322 Яковлево ЛЭП 10кВ №17

3. Граница балансовой принадлежности электрических сетей: на штыревых изоляторах оп.13

«Владелец»	«Сетевая организация»	
Электрооборудование, расположенное за указанной границей в сторону «Владельца» принадлежит «Владельцу»	Электрооборудование, расположенное за указанной границей в сторону «Сетевой организации» принадлежит «Сетевой организации»	Максимальная мощность по точке присоединения _____ кВт
Граница: ВРУ 0,4кВ; ВЛ 0,4кВ; ПУ эл.эн.; ШУЭ	Граница: ЛЭП 10кВ №17 с ПС № 322 Яковлево КТП 10/0,4кВ № _____ отп. 10кВ	Максимальная мощность <u>15</u> кВт

4. Параметры автономных источников питания (при их наличии):

Тип оборудования	Мощность, кВт	Напряжение, кВ	Наличие перекидного рубильника или АВР, исключающее подачу напряжения в сеть энергосистемы.

5. Сведения о приборах учета и измерительных трансформаторах, используемых Сторонами по каждой точке расчетного учёта:

5.1. Приборы учёта

Код точки учёта*	Место установки	Тип	№ серийный	Класс точности	Дата последней поверки	№ пломбы
	На опоре №13	ЦЭ6803 ВМ	00902604502 1154	1	Июль 2011	

5.2. Трансформаторы тока (при их наличии)

Код точки учёта*	Место установки	Тип	№ серийный	Класс точности	Коэф. тр-ции	Дата последней поверки	№ пломбы

5.3. Трансформаторы напряжения (при их наличии)

Код точки учёта*	Место установки	Тип	№ серийный	Класс точности	Коэф. тр-ции	Дата последней поверки	№ пломбы

* - заполняется при наличии.

5.4. Описание электрической сети Владельца между границей балансовой принадлежности и местом установки расчётного учёта: ШУЭ оп.№13

5.5. Потери электроэнергии между границей балансовой принадлежности и местом установки расчётного учёта.

Постоянная составляющая потерь ___ кВтч/месяц.

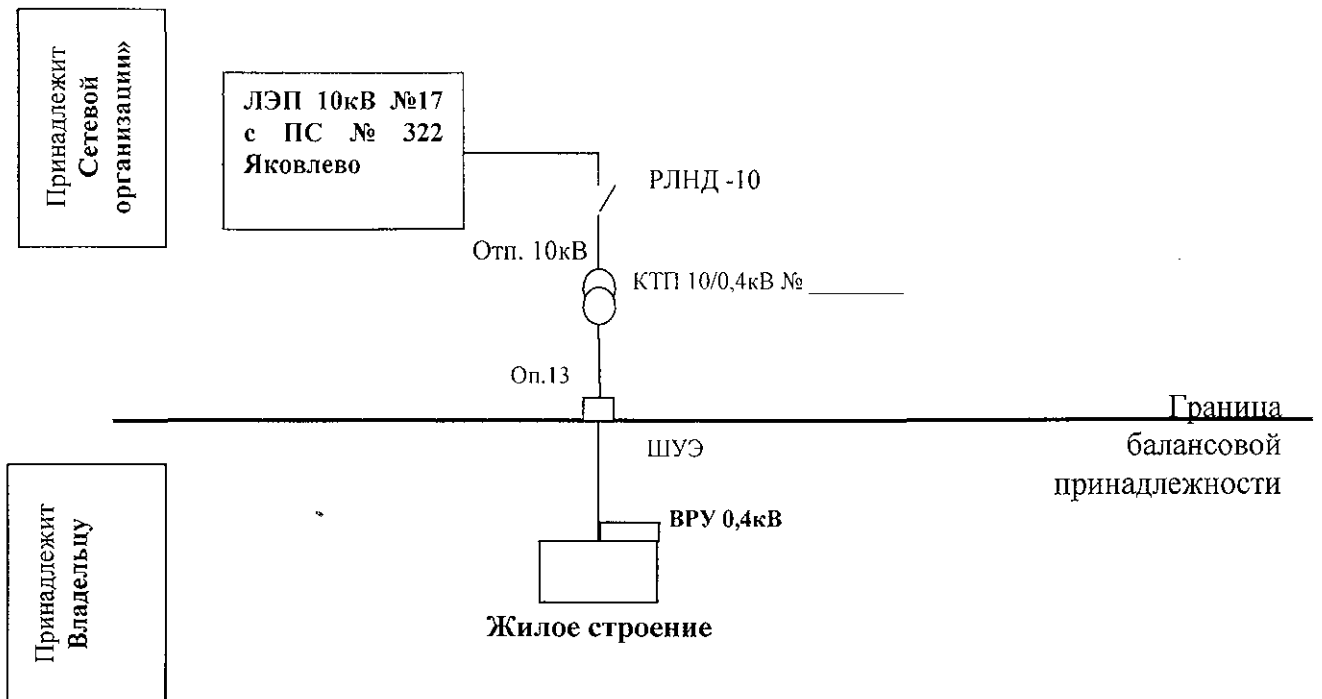
Переменная составляющая потерь ___ %.

6. Параметры компенсирующих устройств (при их наличии):

Наименование оборудования	Тип установки	Мощность, квар	Возможность фильтрации

6.1 Значение отношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$), определенное в соответствии с приказом Минпромэнерго №49 от 22.02.2007 $\text{tg } \varphi = 0,4$.

Однолинейная схема балансовой принадлежности электрических сетей



Подписи сторон:

«Сетевая организация»

«Владелец»

Начальник ПО «ТЭС»

(должность)

Бугров О.Г.

(Ф. И. О.)

Степнов С.П.

(Ф. И. О.)

_____ (подпись)

М. П.

_____ (подпись)

Согласовано:

_____ / Начальник ЗРЭС Колядова О.Н.

_____ / Руководитель ГТЭЭ Харьков А.Н.

_____ / _____