

АКТ № 5-08-0532 от 01.04.2008 г.

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности

Настоящий акт составлен представителем ОАО "Челябэнерго" филиала Челябинские городские электрические сети в лице Зам. директора по реализации услуг Серова С.Л.

и представителем Потребителя

САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО КОЛЮЩЕНЕЦ

в лице Председателя правления Водяниковой И.А.

о следующем

- 1 Наименование, адрес объекта (место нахождения): СНТ "Колющенец", А/Д Мередиан
- 2 Источник питания (наименование ПС, присоединение, напряжение): ВЛ 10 кВ от ТП 5779
- 3 Граница балансовой принадлежности: на конечном контакте кабельного вывода на ВЛ-10 кВ от ТП 5779 на опоре в сторону потребителя; на зажимах ответвления к изоляторам отпаечной опоры в сторону ТП-5695.
- 4 Балансовая принадлежность: ТП 5779, ТП 5695, кабельный вывод от ТП 5779 на ВЛ-10кВ ТП 5779 - ТП 5693, отпайка от ВЛ- 10кВ ТП 5779 - ТП 5693 в сторону ТП 5695, кабельный вывод 10кВ от ТП 5695 в сторону ВЛ-10кВ ТП 5779-ТП 5693 на балансе ЧГЭС; ВЛ 10 кВ от ТП 5779 до ТП 5693 - СНТ "Колющенец"; ТП 5693, ТП 5697, КТП 3 - СНТ "Колющенец"
- 5 Граница эксплуатационной ответственности: соответствует балансовой
- 6 Согласованное напряжение на границе балансовой принадлежности, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера: 10 кВ +/- 5 % на шинах 10кВ ТП 5779
- 7 Номер и дата договора на технологическое присоединение :
- 8 Разрешенная нагрузка ЧГЭС ИТОГО: 400 кВт
- 9 Присоединенная мощность : _____ кВт
10. Количество и продолжительность отключений:
-для проведения плановых ремонтов: 2 раза в год по 8 часов каждое отключение;
-для проведения работ в сетях электроснабжения (в случае возникновения аварийной ситуации, либо по заявке потребителей) - на период проведения;
11. Схема внешнего электроснабжения потребителя обеспечена по 3 категории надежности.
12. Наличие, мощность и место подключения собственных источников питания (дизель /блок- станция):
нет
13. Приложение к акту :
13.1. Схема электроснабжения объекта.
13.2. Перечень средств измерений в точке поставки электроэнергии.
13.3. Методика расчёта потерь электроэнергии при несовпадении точки поставки и места установки средств измерений.

14. Адреса и подписи сторон:

ОАО "Челябэнерго" филиал ЧГЭС

Почтовый адрес: 454000, г. Челябинск, ул. III Интернационала, 114
Юридический адрес: ул. III Интернационала, 114

тел./факс: 263-94129 / 267-88-69
Зам. директора ОАО "Челябэнерго" филиала ЧГЭС

Потребитель

САДОВОДЧЕСКОЕ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ТОВАРИЩЕСТВО КОЛЮЩЕНЕЦ

Почтовый адрес: 454005, г. Челябинск, С. РАЗИНА, 1
Юридический адрес: 454005, г. Челябинск, С. РАЗИНА, 1
тел./факс: 262-09-50 /

Председатель правления

С.Л. Серов
(Фамилия И.О.)

20 год

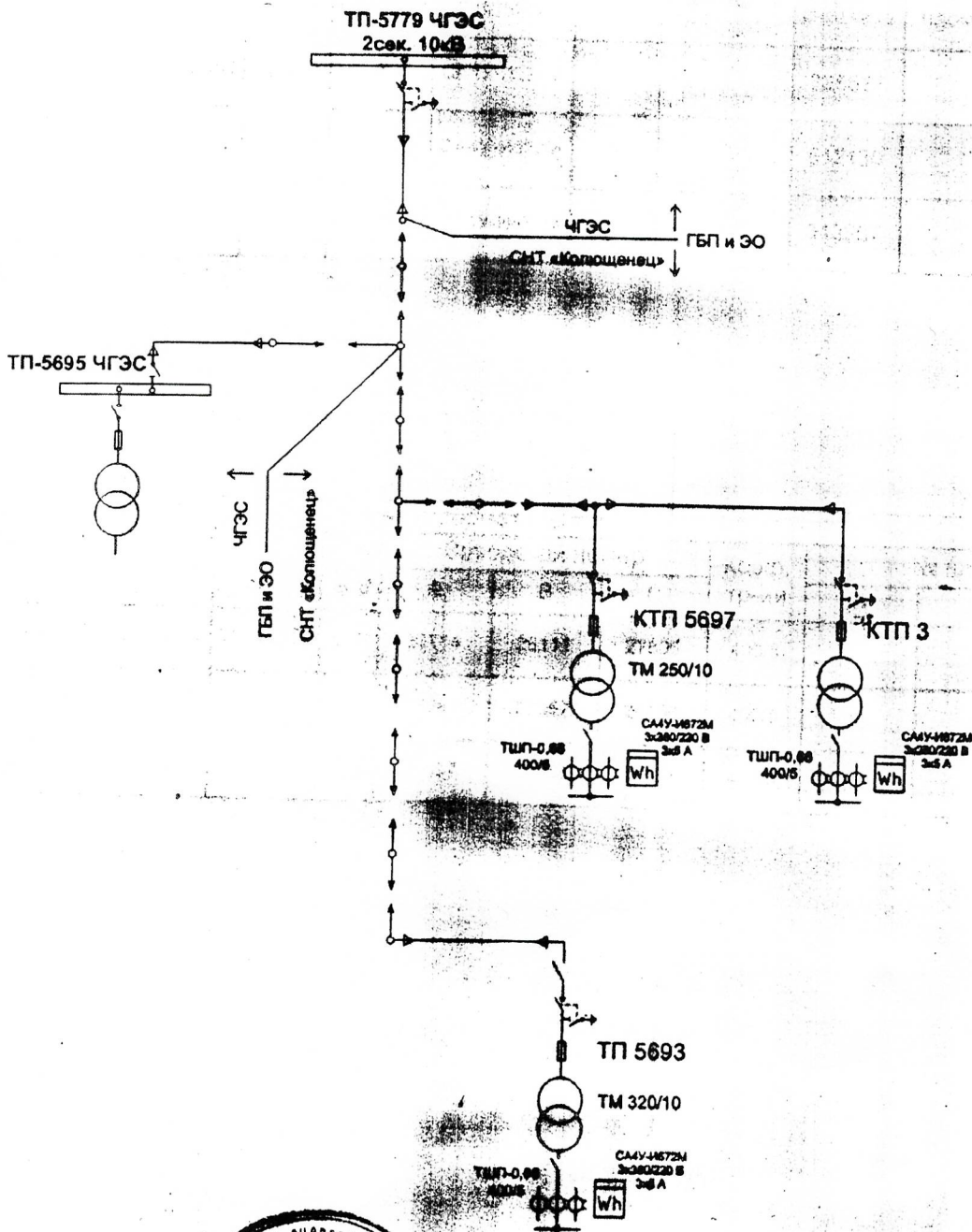
И.А. Водяникова
(Фамилия И.О.)

2008 год



СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

(с указанием источников питания, границ балансовой принадлежности электросети - точки поставки электроэнергии и эксплуатационной ответственности сторон, мест установки средств расчётного учёта электроэнергии (тп, тн, счётчики) и технических характеристик элементов сети между границей балансовой принадлежности и точкой расчётного учёта)



Представитель "Сетевой организации"

Зам. директора ОАО "Челябэнергосбыт"
филиала ЧГЭС
(должность)



С.Л. Серов
(ФИО) М.П.

20 г.

Представитель "Потребителя"

Председатель правления
(должность)

[Handwritten signature]
(подпись)



20 г.

1. Счетчики для расчетного учета активной и реактивной энергии

Место установки учета: п/ст. фидер. ввод, системы или потребителя	Напряжение, В	Вид учета	Кол-во тарифов	Тип счетчика	Класс точности	Дата последней поверки	№ счетчика	№ пломбы	Расчетный коэфф.
5693-1-0 Не на границе БП	220/380	P(WA)	1	СА4У-И672М	2		395631		80
КТП-3 Не на границе БП	380/220	P(WA)	1	СА4У-И672М	2		612130		80
5697-1-0 Не на границе БП	220/380	P(WA)	1	СА4У-И672М	2		313907		80

2. Измерительные трансформаторы

Трансформаторы тока											
№ счетчика	тип			класс точн.	Заводской номер			Коэф. тр-ии	№ пломбы		
	A	B	C		A	B	C		A	B	C
395631	ТШП-0,66	ТШП-0,66	ТШП-0,66	0,5	26114	26111	27806	400/5			
612130	ТШП-0,66	ТШП-0,66	ТШП-0,66	0,5	27047	27057	28150	400/5			
313907	ТШП-0,66	ТШП-0,66	ТШП-0,66	0,5	27067	27058	27037	400/5			

Представитель "Сетевой организации"

Зам. директора ОАО "Челябэнергосбыт"

филиала ЧЭС
(должность)



С.Л. Серов

(ФИО) М.П.

20__ г.

Потребитель

Председатель правления

(должность)

(Handwritten signature)



20__ г.

Методика расчета потерь электроэнергии при несовпадении точки поставки и места установки средств измерений, алгоритм расчета полезного отпуска в сеть потребителя.

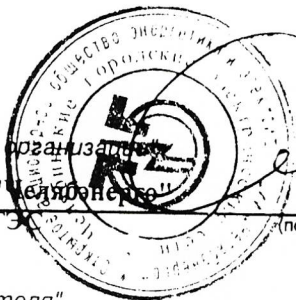
При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, количество учтенной ими электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети. Величина потерь устанавливается в размере

- * потери в трансформаторе 2,5 %
- * потери в линиях (кабельных, воздушных): 2,5 %

Представитель "Сетевой организации"

Зам. директора ОАО "Маякэнерго"

филиала ЧГЭ
(должность)



(подпись)

С.Л. Серов

(Ф.И.О.) М.П.

" " 20 г.

Представитель "Потребителя"

Председатель правления

(должность)

(Handwritten signature)



(подпись)

А.К. Володина

(Ф.И.О.) М.П.

" " 20 г.