

АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электрических сетей

« 10 » марта 2006 г.

Представитель филиала Горэлектросеть
(наименование «Филиала» ОАО «Красноярскэнерго»)

именуемое в дальнейшем «Филиал» ОАО «Красноярскэнерго» в лице начальника РЭС-2

Горенского В.А. с одной стороны
(должность, ф.и.о.)

и предприятие (организация) Общество с ограниченной ответственностью
(полное наименование)

Красноярская Теплоэнергетическая Компания

именуемое в дальнейшем «Предприятие» в лице И.О. главного инженера
(должность, ф.и.о.)

Руденко В.А. с другой стороны

и предприятие (организация) Кр-кая дист.эл.снаб. фил. Кр-кая жел.дор. ОАО «РЖД»
(полное наименование)

именуемое в дальнейшем «Предприятие» в лице И.О. начальника
(должность, ф.и.о.)

Николаева И.Ф. с другой стороны

и предприятие (организация) СНТ «Отдых»
(полное наименование)

именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице Председателя правления
(должность, ф.и.о.)

Панькив Ф.И. с другой стороны

составили настоящий Акт, определяющий границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей

№ п.п.	Наименование линий электропередачи и сетей и электрооборудования	Балансовая принадлежность и эксплуатационная ответственность
1	2	3
1.	ТП 457, РУ-10кВ, 1Т, 2Т	Горэлектросеть
2.	Кабель 10кВ с кабельными наконечниками ААБ (3х150)мм ² , L=50м от ТП 457 яч.3 до оп.8 ВЛ-10кВ в сторону ТП 412	Горэлектросеть
3.	ВЛ-10кВ АС-70, L=350м от кабельного ввода с ТП 457 до кабельного ввода в ТП 412	Горэлектросеть
4.	КЛ-10кВ с кабельными наконечниками АСБ (3х185), L=50м ввод в ТП 412 от оп.12	Горэлектросеть
5.	Кабельно-воздушная ЛЭП 10кВ от ТП 412 в сторону ТП 428	Горэлектросеть
6.	Кабельно-воздушная ЛЭП 10кВ от ТП 412 в сторону ТП 456	Горэлектросеть
	Граница раздела проходит на зажимах крепления кабеля 10кВ в ТП 412	
7.	ТП 412 с двумя трансформаторами 2х1000кВА	ООО «КрасТЭК»
	Граница раздела проходит на зажимах крепления кабеля 10кВ в ТП 412	
8.	Кабель 10кВ АСБ (3х95)мм ² , L=140м от ТП 412 до оп.1 ВЛ 10кВ	Кр-кая дист.эл.снаб. фил. Кр-кая жел.дор. ОАО «РЖД»
9.	ВЛ 10кВ от оп.1 до оп.112 L = 1460м AC = 70	Кр-кая дист.эл.снаб. фил. Кр-кая жел.дор. ОАО «РЖД»
10.	Кабель 10кВ АСБ (3х95)мм ² , L=30м от оп.112 до ТП - 10-18	Кр-кая дист.эл.снаб. фил. Кр-кая жел.дор. ОАО «РЖД»
	Граница раздела проходит на зажимах крепления оп. № 21 ВЛ-10кВ	
11.	ВЛ 10кВ выполненная проводом ЗАС-50, L=1100м от оп. №12 до	Потребитель

	КТП 494	
12.	КТП 494 и все н/в отходящие эл.сети	Потребитель

Схема электроснабжения прилагается на отдельном листе.

Особые условия:

1. «Филиал» ОАО «Красноярскэнерго» и «Потребитель» обязуются эксплуатировать находящееся в их ведении оборудование в соответствии с нормативно-технической документацией и действующим законодательством.
2. «Потребитель» обязан в любое время суток обеспечить:
 - 2.1. производство оперативных переключений своим персоналом в принадлежащих ему подстанциях, находящихся в «транзите» общей распределительной сети, по указанию оперативного персонала «Филиала»;
 - 2.2. доступ персонала «Филиала» для производства работ по ремонту электросетей «Филиала», расположенных на территории «Потребителя».
3. В случае внезапного исчезновения напряжения «Потребитель» обязан считать свое оборудование находящимся под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.
4. «Филиал» и «Потребитель» несут ответственность за технологические нарушения (инциденты и аварии) происшедшие на оборудовании, находящемся на их балансе, а также за повреждение оборудования других владельцев, вызванные неправильными действиями их персонала или повреждением принадлежащего им оборудования.
5. Для проведения плановых работ по ремонту оборудования «Филиала» и по подключению новых потребителей «Филиал» за 10 суток предупреждает «Потребителя» о предстоящем отключении для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении.

Если в 5-ти дневный срок после получения предупреждения «Потребитель» не согласует время перерыва в электроснабжении, «Филиал» или вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления «Потребителя».

Для производства плановых работ по ремонту оборудования «Филиала» «Потребитель» предоставляет возможность отключить свое оборудование ____ раз в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью часов каждое отключение.

6. В аварийных случаях отключение «Потребителя» производится без предупреждения.
7. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании «Потребителя» «Филиал» выполняет отключения по предварительно поданной за 10 суток заявке «Потребителя».
8. «Филиал» и «Потребитель» ежегодно предоставляют друг другу списки лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров, с указанием фамилии, имени, отчества, должности, квалификационной группы по ТБ, места нахождения и номеров телефонов и извещает об изменениях в них.

Списки подписываются руководителем предприятия и передаются «Филиалу».

Телефон оперативной службы «Филиала» 44-03-77

Телефон ООО «КрасТЭК» 903-630

Телефон ОАО «РЖД» 29-26-73

Телефон СНТ «Отдых» 36-81-63

9. Настоящий акт составлен в 5-и экземплярах, из которых один - находится у «Потребителя», один - «Филиале», один - передается в Энергосбыт при заключении договора на пользование электроэнергией.

Акт подписали:

«Филиал» ОАО «Красноярскэнерго»

«Предприятие» ООО «КрасТЭК»

«Предприятие» ОАО «РЖД»

«Потребитель» СНТ «Отдых»

Согласовано
Начальник В.А. Горенский

(подпись, должность)

В.А. Руденко

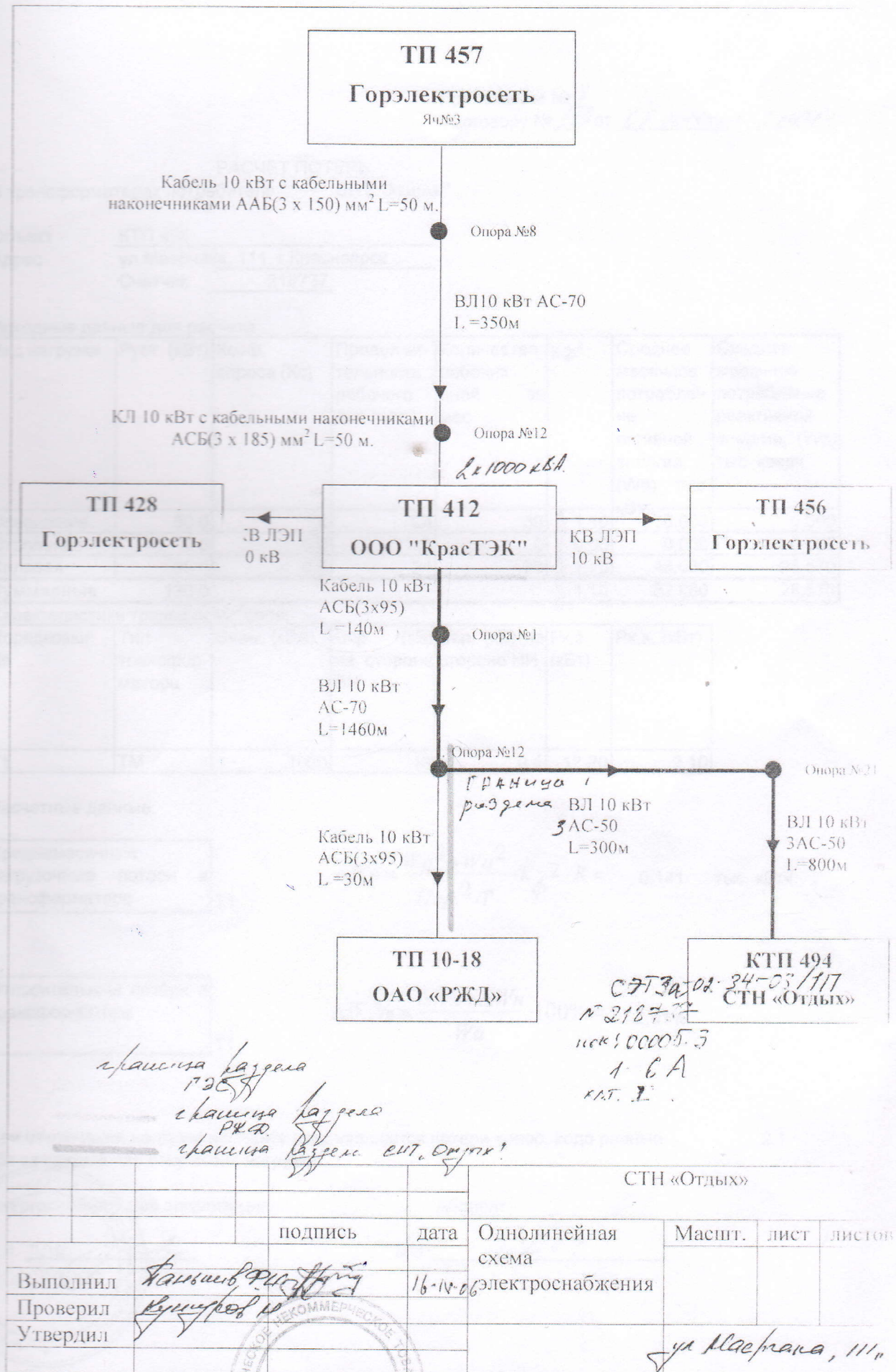
(подпись, должность)

И.Ф. Николаев

(подпись, должность)

Ф.И. Панькив

(подпись, должность)



Приложение № 8
к договору № 919 от 08 июля 2006г.

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ
В трансформаторах потребителя СНТ "Отдых"

Объект КТП 494
Адрес ул. Маерчака, 111, г. Красноярск
Счетчик 218737

Исходные данные для расчета:

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Козф. спроса (Kс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Кф ²	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wa) тыс. кВтч	Среднее месячное потребление реактивной энергии, (Wp) тыс. кварч
Освещение	50,0	1,0	24	30	1,10	36,000	0,000
Отопление	0,0	0,0	0	0	0,00	0,000	0,000
Силовая	80,0	0,8	24	30	1,10	46,080	28,570
Суммарные	130,0				1,10	82,080	28,570

Характеристики трансформаторов:

Порядковый №	Тип трансформатора	Сном. (кВА)	Уср. (кВ) на стороне ВН	Уср. (кВ) на стороне НН	Рк.з. (кВт)	Рх.х. (кВт)
T1	ТМ	1000	10	0,4	12,20	2,10

Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в трансформаторе T1

$$\Delta W_H = \frac{W_p^2 + W_a^2}{U_{ср.}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R = 0,141 \text{ тыс. кВтч}$$

Относительные потери в трансформаторе T1

$$\Delta W, \% = \frac{\Delta W_x + \Delta W_H}{W_a} \cdot 100\% = 2,01\%$$

При отключении нагрузки абоненту предъявляются потери холос. хода равные кВт за каждый час отсутствия нагрузки.

2,1

Энергоснабжающая организация

Абонент

м.п. для
договоров

м.п.