

УТВЕРЖДАЮ:

Владелец сети



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

В.И.Семендуев



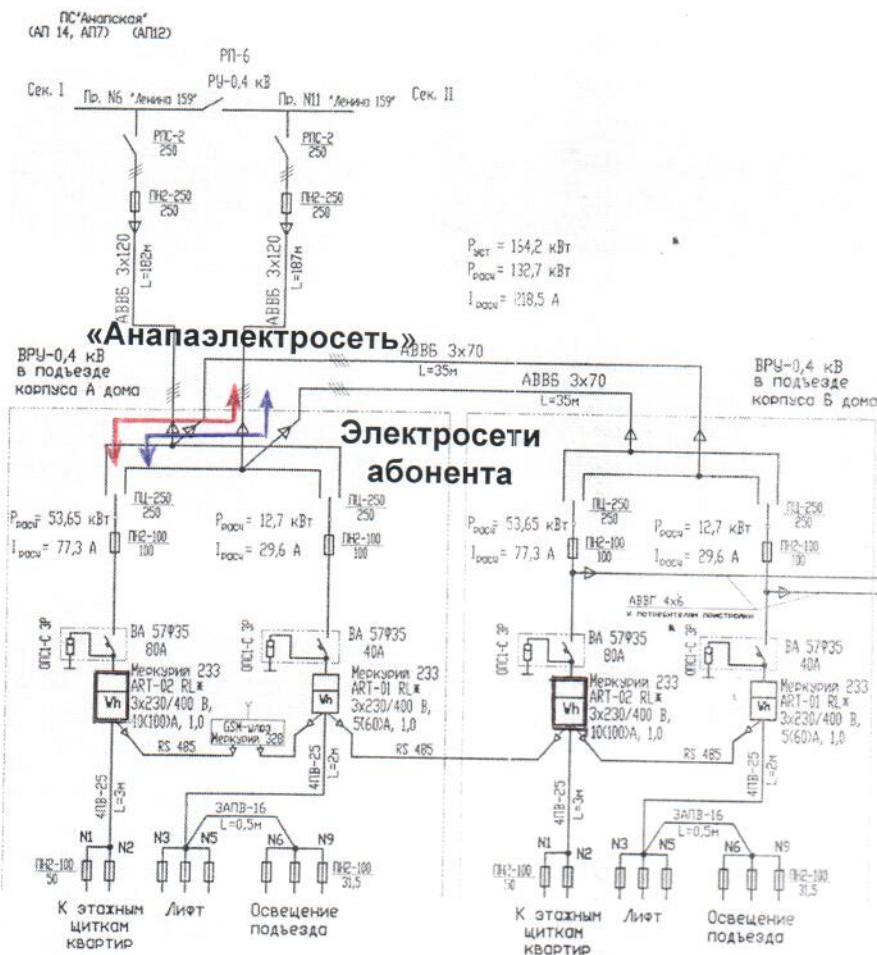
АКТ № 600 от 26.10.09г.

ТУ № 4-31-09-0188/ сущ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности энергоустановок 72 квартир многоквартирного жилого дома (два 36 -ти квартирных корпуса литер А, литер Б) для заключения договора с общедомовыми приборами учёта между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и владельцем сети ТСЖ « Урал».

Адреса сторон: г-к Анапа, ул.Лермонтова,117
г-к Анапа, ул.Ленина 159 (лит А, лит. Б)

1. Однолинейная схема электроснабжения владельца сети:



2. Граница балансовой принадлежности электросетей (на схеме показана красным цветом) между филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом ТСЖ « Урал» устанавливается: контактные соединения во ВРУ-0,4 кВ в подъезде корпуса А дома. ;

3. Граница эксплуатационной ответственности (на схеме показана синим цветом) между: филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом ТСЖ « Урал» устанавливается: контактные соединения во ВРУ-0,4 кВ в подъезде корпуса А дома. ;

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несёт ответственность филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

5. Сведения о присоединённых электроустановках владельца сети:

№ п/п	Диспетчерское наименование (ЦП __, питающий фидер __, ТП __, фидер __)	Категория энергоснабжения	Присоединенная (установленная) мощность, кВА	Разрешенная к использованию мощность, кВт	Уровень напряжения		Источник питания	
					по границе	основной	резерв	
	прис.6,11; РП6	2,3	107,3	107,3	380	АП12	АП14	

6. Наличие ДЭС: нет

7. Особые условия:

Подача напряжения в электрическую сеть энергоснабжающей организации от автономных источников питания владельца сети без согласования с энергоснабжающей организацией запрещается.

7.3 Работы в электроустановках должны выполняться в соответствии с условиями договора или с разрешения лица, в пользовании которого находятся электроустановки.

7.4 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет абонент.

7.5 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет абонент.

7.6 Самовольное увеличение потребляемой мощности, сверх разрешённой к использованию Владельцем сети недопустимо.

8. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или разрешённая мощность которых увеличивается, при увеличении присоединённой и/или разрешённой мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Владельца сети), при изменении наименования объекта.


9. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие акты разграничения по данному присоединению стороны признают недействительными.

10. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель Филиала ОАО
«НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

Ответственный за электрохозяйство Владельца сети


Журавлев В.В.



Сидорова Т.П.
3-21-86

Акт № _____

011857

17.11.09

о проведении установки (замены) элементов узла учета электрической энергии и проверки схем их подключения в электроустановках напряжением до 1000 В.

Нами:

Представитель филиала ОАО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть
 представитель потребителя Шрайбманов Г. В. Ореховский И. П. - управляющий

составили настоящий акт в том, что произведена установка (замена) элементов узла учета электрической энергии и проверка схемы учета, на ш. Песчаная, 159 схема 2

Договор от _____ № _____

Данные приборов учета		Наименование присоединения	
Снят	Номер	117 - ОУ-Ореховский 159, И. П. Ш. П.	
	Тип		
	Класс точности		
	Показания		
	Квартал, год пломбы Госстандарта		
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»		
Установлен	Номер	02563486	Фазный счетчик
	Тип	Мерс. 230 ART-01	
	Класс точности	1	
	Ток, А	60	63а
	Напряжение, В	380/220	
	Квартал, год пломбы Госстандарта	2008	Ф/пломба
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»	0211411	0211412
	Коэффициент учета расчетный	1	
	Показания	1-1 - 17,71	
Чувствительность, Вт	1-2 - 18,08		
Сумма - 35,79			

Данные трансформатора тока		Наименование присоединения			
		снят	установлен	снят	установлен
Фаза А	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза В	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза С	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				

Заключение: установка узла учета, схема ВРУ составлена
Ореховский И. П.

Представитель ОАО «НЭСК»
 Представитель потребителя

(Signature)

Шрайбманов Г. В.
 Ореховский И. П.

Акт № _____

01187A

17.11.09

о проведении установки (замены) элементов узла учета электрической энергии и проверки схем их подключения в электроустановках напряжением до 1000 В.

Нами:

Представитель филиала ОАО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть
 представитель потребителя Ореховский М.А. - директор филиала
 ТЭЦ «Уран»

составили настоящий акт в том, что произведена установка (замена) элементов узла учета электрической энергии и проверка схемы учета, на Квартерный узел
м. Переве, 159 секция 2

Договор от _____ № _____

Данные приборов учета		Наименование присоединения	
Снят	Номер	ТК РЭ-0,4кв/1/8 159, АП-0,4, ВРУ	
	Тип		
	Класс точности		
	Показания		
	Квартал, год пломбы Госстандарта		
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»		
Установлен	Номер	0442090	Вводной автомат
	Тип	Мерц. 230 #РТ-02	
	Класс точности	1	
	Ток, А	100	125
	Напряжение, В	380/220	
	Квартал, год пломбы Госстандарта	2009.	
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»	—	
	Коэффициент учета расчетный	1	
Показания	—		
Чувствительность, Вт	—		

Данные трансформатора тока		Наименование присоединения			
		снят	установлен	снят	установлен
Фаза А	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза В	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза С	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				

Заключение: проверка состояния узла учета
состояния оборудования ТЭЦ

Представитель ОАО «НЭСК» _____
 Представитель потребителя _____

Шошаев Сергей Г.В.
Ореховский М.А.

Акт № 011846

о проведении установки (замены) элементов узла учета электрической энергии и проверки схем их подключения в электроустановках напряжением до 1000 В.

Нами:
 Представитель филиала ОАО «НЭСК-электросети» В Анапаэлектросеть
 представитель потребителя Ореховский М.А. - Курчаловский

составили настоящий акт в том, что произведена установка (замена) элементов узла учета электрической энергии и проверка схемы учета, на установка 159

Договор от _____ № _____

Данные приборов учета		Наименование присоединения	
Снят	Номер	ТН	ПС-0,4кв #18159 М.А. Ореховский
	Тип		
	Класс точности		
	Показания		
	Квартал, год пломбы Госстандарта		
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»		
Установлен	Номер	04434150	
	Тип	Класс. 230 А07 02	
	Класс точности	1	PQRSIN
	Ток, А	100	
	Напряжение, В	380/220	
	Квартал, год пломбы Госстандарта	2009	
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»	-	
	Коэффициент учета расчетный	1	
	Показания	-	
Чувствительность, Вт			

Данные трансформатора тока		Наименование присоединения			
		снят	установлен	снят	установлен
Фаза А	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза В	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза С	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				

Заключение: и проверка схемы учета электроэнергии. Пломбы узла учета сброшены сальвинатором ТУ.

Представитель ОАО «НЭСК»
 Представитель потребителя

Ореховский М.А.
 Курчаловский

о проведении установки (замены) элементов узла учета электрической энергии и проверки схем их подключения в электроустановках напряжением до 1000 В.

Нами: Представитель филиала ОАО «НЭСК-электросети» Анапаэлектросеть
директор Шереметьев Г.В.
 представитель потребителя Ореховский М.И. - и.п.т. Зирова Вадим
ТСЭФ, Урал

составили настоящий акт в том, что произведена установка (замена) элементов узла учета электрической энергии и проверка схемы учета, на вольтметр класса
Кемма 159

Договор от _____ № _____ схема № 1

Данные приборов учета		Наименование присоединения	
Снят	Номер	17 РЧ-0,4 опр. ф (9159, К.П.-Р.Т)	
	Тип		
	Класс точности		
	Показания		
	Квартал, год пломбы Госстандарта		
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»		
Установлен	Номер	04450595	
	Тип	Мерц. 230 ART-01	
	Класс точности	1 PQRS11V	
	Ток, А	60	
	Напряжение, В	380/220	
	Квартал, год пломбы Госстандарта	2009	
	Тип номер пломбы ОАО «НЭСК»	0210993	
	Коэффициент учета расчетный	1	
	Показания	Т-1 - 17,59	
Чувствительность, Вт	Т-2 - 1,98		

Схема - 19,57

Данные трансформатора тока		Наименование присоединения			
		снят		установлен	
Фаза А	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза В	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				
Фаза С	Заводской номер				
	Тип, номер пломбы				
	Квартал, год г/пломбы				
	Тип, класс точности				

Заключение: и приняты меры. Схема ВРУ составлена
Т.У. Установлены 6 опломбов на вводе.
Принята и расставлена.

Представитель ОАО «НЭСК» _____
 Представитель потребителя _____
Шереметьев Г.В.
Ореховский М.И.

Приложение № 1 к договору энергоснабжения от "12" 12 2009 года № 2064

Перечень

точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

Наименование потребителя

1	2	3	4		5	6	7		8		9		10		11		12	13
			Технические условия	№, дата			Категория надежности электро-снабжения	Разрешенная мощность токоприемников, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Тип, №№ расчетных электросчетчиков, А	Активный	Реактивный	Номинал	№ Т.Т.	Номинал	№ Т.Н.		
сч. 0,4кВ	с/р. 0,4кВ	В07	4-31-09-0188	11	53,65	53,65	Меркурий 230		9	10	11	12						
РП-6	ул. Ленина, 159		13.10.09г.				04437150											
РП-6	с/р. 0,4кВ	В07	4-31-09-0188	11	18,7	18,7	Меркурий 230											
сч. 0,4кВ	с/р. 0,4кВ	В07	09.13.10.09г.				04450595											
сч. 0,4кВ	с/р. 0,4кВ	В07	4-31-09-0188	11	53,65	53,65	Меркурий 230											
РП-6	с/р. 0,4кВ	В07	09.13.10.09г.				0440090											
сч. 0,4кВ	с/р. 0,4кВ	В07	4-31-09-0188	11	18,7	18,7	Меркурий 230											
РП-6	с/р. 0,4кВ	В07	09.13.10.09г.				02563786											

"Гарантирующий поставщик"



М.П.

"Потребитель"



Приложение № 2 к договору энергоснабжения
от "12" 02 2009 года
№ 2084

**Перечень
потребителей (субабонентов), опосредованно присоединенных к электрическим сетям "Потребителя"**

Место установки приборов учета, № ТП (№ счетчика)	Наименование точки поставки, адрес	Тарифный уровень напряжения, (ВН, СН-1, СН-2, НН)	Технические условия		Разрешенная мощность, кВт	Тип, №№ расчетных электросчетчиков	Трансформаторы тока (Т.Т.)		Расчетный коэф-фициент, К
			№, дата	Номинал			№ Т.Т.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

"Гарантирующий поставщик"



М.П.

"Потребитель"



М.П.

Расчет экономических значений и технических пределов потребления и генерации в сеть реактивной энергии Потребителя

Наименование «Потребителя» _____

Тясма, Урал 4

1. В соответствии с Приказом Минпромэнерго РФ № 49 от 22.02.2007г. «Потребителю» устанавливаются следующие предельные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети в период с _____ ч. _____ мин. до _____ ч. _____ мин., по объектам (присоединениям) «Потребителя»:

Таблица № 1

№ п/п	Объект, диспетчерское наименование присоединения	tg φ	Примечание

2. «Потребитель» обязуется выдерживать соотношение потребления активной и реактивной мощности и поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электроэнергии согласно требованиям действующего законодательства РФ. Представитель «Сетевой организации» имеет право производить разовые замеры соотношения активной и реактивной мощности в часы максимальных (минимальных) суточных нагрузок электрической сети с составлением акта.

3. В случае отклонения «Потребителя» от установленных настоящим Приложением значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

4. В результате участия в регулировании реактивной мощности, по соглашению с сетевой организацией, при обязательном выполнении работы источниками реактивной мощности (ИРМ), в пределах установленного «Потребителю» значения tg φ, он оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

5. Значения коэффициента реактивной мощности по объектам (присоединениям) потребителей, в часы больших и/или малых нагрузок электрической сети и применяемые в периоды участия «Потребителя» в регулировании реактивной мощности:

Таблица № 2

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	значение tg φ	Период времени
1.			

6. Для определения фактического потребления реактивной мощности «Потребитель» обязан обеспечить учёт за равнозначные промежутки времени как активной так и реактивной энергии (мощности). Счётчик (и) учитывающие активную и реактивную энергию (мощность) должен обеспечивать хранение измеренных значений в период максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы за расчётный период, с классом точности измерения активной энергии не ниже 1,0 и классом точности измерения реактивной энергии не ниже 1,0.

7. «Потребитель» обязан ежемесячно снимать показания приборов учета, записывать показания в журнале учета расхода электроэнергии и предоставлять «Гарантирующему поставщику» нарочным на специальном бланке за подписью руководителя, заверенные печатью «Потребителя», данные о фактических значениях потребления активной и реактивной энергии (мощности) за расчетный период в соответствии с условиями настоящего договора.

8. Генерация реактивной энергии (мощности) в присоединенную электрическую сеть не допускается. При нарушении данных условий «Потребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, предоставляемую ему по договору энергоснабжения с учетом повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми органом исполнительной власти по тарифам.

9. Сведения об ИРМ по объектам (присоединениям) «Потребителя»:

Таблица № 3

№ п/п	Объект Диспетчерское наименование присоединения	Тип ИРМ	Регулирование (автомат./ ручное)	Установленная мощность, кВАр	Фактическая мощность, кВАр	Примечание
1						

Источник реактивной мощности должен включаться при напряжении ниже 95% от номинального и отключаться при повышении напряжения до 105-110 % номинального.

10. Убытки, возникшие у сетевой организации и (или) третьих лиц в связи с нарушением «Потребителем» установленных настоящим договором значений соотношения потребления активной и реактивной энергии (мощности), возмещаются «Потребителем», допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

М.П.

М.П.

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

№ п/п	Наименование точки поставки	Для расчета потерь в трансформаторах		Для расчета потерь в линии				Количество часов работы (активной деятельности) в расчетном периоде, Тр, ч
		Номинальная мощность трансформатора S _н , кВА	Напряжение кВ	Марка	Длина L, м	Сечение S, мм ²	Напряжение U, кВ	
	КД-0,4кВ (корпус Б)	—	—	АВВБ	35	70	0,4	200

1. Расчет производится по методике: «Методика расчета потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета».
2. Расчет:
 - 2.1. Расчет потерь электроэнергии в силовом двухобмоточном трансформаторе.

$$\Delta W_{тр} = T_p \Delta P_{кз} K_3^2 K_\phi^2 + \Delta P_{хх} t, \text{ кВт.ч}$$

где:

- $\Delta P_{кз}$ - потери мощности короткого замыкания в трансформаторе согласно паспортным данным кВт;
- $\Delta P_{хх}$ - потери мощности холостого хода в трансформаторе согласно паспортным данным, кВт;
- T_p - количество часов работы (активной деятельности) под нагрузкой в расчетном периоде, ч;
- t - число часов работы трансформатора под напряжением за расчетный период с учетом отключений трансформатора, час;
- K_3 - коэффициент загрузки трансформатора;
- K_ϕ - коэффициент формы графика, равен 1,15 для уровня напряжения 0,4-10 кВ.

Расчет K_3 выполняется следующим образом

$$K_3 = \frac{W_{акт}}{S_n T_p \cos \phi},$$

- где: $W_{акт}$ - расход электроэнергии по активным счетчикам, кВт.ч.
 S_n - номинальная мощность трансформатора (паспортные данные), кВА;
 $\cos \phi$ - коэффициент мощности, берется расчетным, либо, при отсутствии такового, принимается равным показателю, указанному в договоре энергоснабжения.

$$\cos \phi = \frac{P}{S} = \frac{W_{акт}}{T_p S},$$

- где: P - активная мощность, кВт;
 S - полная мощность за расчетный период, кВа.

При отсутствии приборов учета реактивной энергии для субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергии и отсутствии коэффициента активной мощности в договоре энергоснабжения, объем потребления реактивной энергии определяется как:

- для коммунально-бытовой нагрузки 0,2 от потребляемой активной энергии ($\cos = 0,98$)
- для мелкомоторных потребителей – 0,5 от потребления активной энергии ($\cos = 0,89$)
- для промышленных и приравненных к ним потребителей – 0,9 ($\cos=0,75$) от потребления активной энергии;
- для перепродавцов электроэнергии и производственных нужд сельскохозяйственных потребителей – 0,8 ($\cos = 0,78$) от потребления активной энергии;
- для тяговых подстанций железнодорожного транспорта на переменном токе – равным потреблению активной энергии – 1 ($\cos =0,7$), на постоянном токе – равным 0,5 от потребления активной энергии ($\cos= 0,89$).

2.2. Расчет потерь для линий электропередачи СН1,СН2,НН.

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_l^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} R_l \kappa_\phi^2, \quad \text{кВт.ч}$$

2.3. Расчет потерь для линий электропередачи НН (0,22 кВ)

$$\Delta W = \frac{W_{акт}^2}{U_\phi^2 T_p \cos^2 \varphi^2 10^{-3}} 2R_l \kappa_\phi^2, \quad \text{кВт.ч}$$

где: $W_{акт}$ – расход электроэнергии по показаниям прибора учета, кВт.ч;

T_p - количество часов работы (активной деятельности) в расчетном периоде, ч;

κ_ϕ - коэффициент, учитывающий формы графика за расчетный период;

R_l - сопротивление линии, Ом;

U_l – напряжения питающей линии (линейное), В;

$\cos \varphi$ – коэффициент активной мощности.

Расчет сопротивления питающей линии:

$$R_l = \frac{\rho_l \cdot L_l}{S}, \quad \text{Ом}$$

где: ρ_l , -удельное сопротивление материала провода, Ом мм²/м;

$\rho_{медь} = 0,0185$ $\rho_{алюмин} = 0,0290$;

L_l - протяженность проводника линии, м;

S – сечение питающей линии, мм².

Согласовано:

«Сетевая организация»

«Гарантирующий поставщик»

«Потребитель»

М.П.

М.П.

«УРАЛ»

Графики аварийного ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности)

В соответствии с Гражданским кодексом РФ (п.3 ст.546), «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденными приказом Минпромэнерго РФ от 18.03.2008 № 124, в целях предотвращения возникновения и развития аварий в энергосистеме Краснодарского края, для исключения неорганизованных отключений потребителей разработаны, согласованы и утверждены графики ограничения режима потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 01 октября 20__ года по 30 сентября 20__ года.

1. При снижении запасов топлива на тепловых электростанциях или недостатке гидроресурсов гидравлических электростанций в энергосистеме будет применяться график ограничения потребления электрической энергии.

По одному из 10 режимов «Потребителю» разрешено суточное потребление электрической энергии (тыс.кВт.ч):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разрешенное суточное потребление электрической энергии										

2. При недостатке электрической мощности в энергосистеме будет применяться график ограничения потребления электрической мощности.

По одному из 10 режимов «Потребителю» разрешен предельный уровень потребляемой электрической мощности (кВт):

№ режима (очереди)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разрешенный предельный уровень потребляемой электрической мощности										

3. «Потребитель» несёт ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п. 2.3.9 договора энергоснабжения.

4. При внезапном возникновении аварийного дефицита мощности в энергосистеме будет применяться без предупреждения, но с последующим уведомлением, график временного отключения электрической энергии (мощности).

«Потребитель» задействован в графике временного отключения электрической энергии с _____ очереди, путем отключения с подстанции _____.

Аварийная броня электроснабжения будет обеспечиваться с подстанции _____ по фидеру _____.

В случае превышения «Потребителем» величины аварийной брони электроснабжения или разрешенной нагрузки по резервной линии, «Потребитель» будет полностью отключен до окончания срока действия графика.

5. При снижении частоты при больших внезапных дефицитах активной мощности будут использоваться устройства автоматической частотной разгрузки (АЧР).

«Потребитель» подключен к устройству АЧР на подстанции _____ по фидеру _____ и будет отключаться без предупреждения при частоте _____ Гц.

6. При аварийном режиме работы систем электроснабжения на временное отключение части нагрузки, в целях предотвращения разделения энергосистемы на части будут применяться устройства специальной автоматики отключения нагрузки (САОН).

«Потребитель» подключен под устройство САОН _____.

7. «Гарантирующий поставщик» уведомляет «Потребителя» о введении в действие графиков ограничения потребления электрической энергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением.

Справки о вводимых ограничениях и временных отключениях электрической энергии (мощности) на текущие или последующие сутки можно получить по телефону: 8 (____) _____.

«Гарантирующий поставщик» _____

М.П.

«Потребитель» _____

М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Владелец сети

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

В.И.Семендуев

« _____ » 2009г.

« _____ » 2009г.

М. П.

М. П.

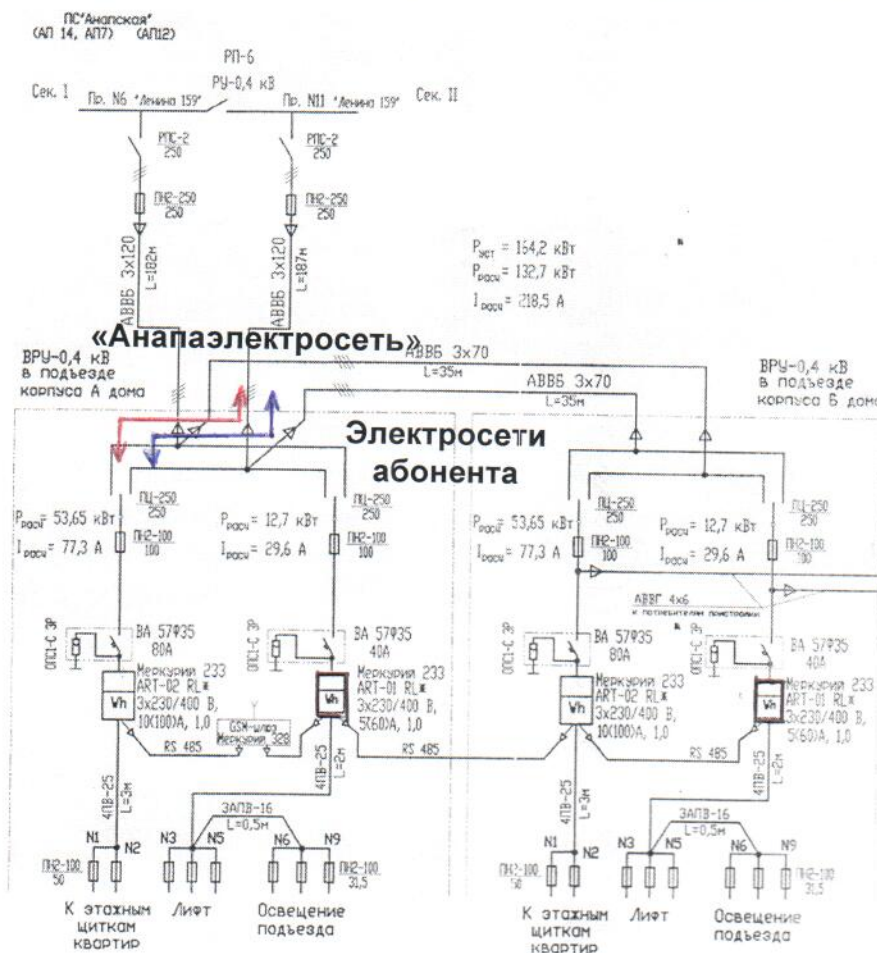
АКТ № 601 от 26.10.09г.

ТУ № 4-31-09-0188/ сущ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности энергоустановок мест общего пользования 72 квартир многоквартирного жилого дома (два 36-ти квартирных корпуса литер А, литер Б) для заключения договора с общедомовыми приборами учёта между филиалом ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и владельцем сети ТСЖ « Урал».

Адреса сторон: г-к Анапа, ул.Лермонтова,117
г-к Анапа, ул.Ленина 159 (лит А, лит. Б)

1. Однолинейная схема электроснабжения владельца сети:



2. Граница балансовой принадлежности электросетей (на схеме показана красным цветом) между филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом ТСЖ « Урал» устанавливается: контактные соединения во ВРУ-0,4 кВ в подъезде корпуса А дома. ;

3. Граница эксплуатационной ответственности (на схеме показана синим цветом) между: филиалом ОАО «НЭСК-Электросети» «Анапаэлектросеть» и абонентом ТСЖ « Урал» устанавливается: контактные соединения во ВРУ-0,4 кВ в подъезде корпуса А дома. ;

4. За состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности несёт ответственность филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

5. Сведения о присоединённых электроустановках владельца сети:

№ п/п	Диспетчерское наименование (ЦП __, питающий фидер __, ТП __, фидер __)	Категория энергоснабжения	Присоединенная (установленная) мощность, кВА	Разрешенная к использованию мощность, кВт	Уровень напряжения			Источник питания	
					по границе	основной	резерв		
	прис.б,11; РПб	2,3	25,4	25,4	380	АП12	АП14		

6. Наличие ДЭС: нет

7. Особые условия:

Подача напряжения в электрическую сеть энергоснабжающей организации от автономных источников питания владельца сети без согласования с энергоснабжающей организацией запрещается.

7.3 Работы в электроустановках должны выполняться в соответствии с условиями договора ил с разрешения лица, в пользовании которого находятся электроустановки.

7.4 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет **абонент**.

7.5 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока и трансформаторов напряжения несет **абонент**.

7.6 Самовольное увеличение потребляемой мощности, сверх разрешённой к использованию Владелец сети недопустимо.

8. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или разрешённая мощность которых увеличивается, при увеличении присоединённой и/или разрешённой мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Владельца сети), при изменении наименования объекта.

9. С составлением сторонами данного акта, все ранее существовавшие акты разграничения по данному присоединению стороны признают недействительными.

10. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель Филиала ОАО
«НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

Ответственный за электрохозяйство Владельца сети



Журавлев В.В.