

Приложение № 1  
к договору электроснабжения № 906

(лист 1)

ПОДПИСАНО			
Инициалы	Ф.И.О.	Подпись	Дата
		<i>[Подпись]</i>	
		<i>[Подпись]</i>	
		<i>[Подпись]</i>	
		<i>[Подпись]</i>	
		<i>[Подпись]</i>	

расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.

г. Заозерный

« 22 » июля 2004 г.

№ пп	Наименование объекта, место установки счетчика, режим работы	Напряжение, кВ			Пуст, кВт			№ расчетного счетчика	Тип счетчика	Трансформаторы тока	Потери в трансформаторах, %	Потери в ЛЭП, %	Доля расхода в отопител. сезон, %		Тариф групп а. согласно пост. РЭК	Тариф в руб. за 1МВт.ч без НДС
		1	на границе раздела	В точке учета	Отоп.	Ост.	Ост.						отопл.	проч.		
1	С/К с. Усть-Яруль, ул. Строительная, 1а (на ТН №37-06-2/400) 2-х этажный дом, 2-х этажный дом	10	0,4	0,4	30			159128	СА4У-И672М 3х5А	100/5		1,82			СКБ	456,5
			0,4	0,4	0,2		0,5	14,64	798230	СА4У-И672М 3х5А	100/5				фин. из бюджета (3.1)	456,5
2	Здание администрации, с. Усть-Яруль, ул. Строительная, 1в (на ТН №37-06-2/400) 2-х этажный дом	0,4	0,4	0,4	12			007133	СА4-И6104 3х10-40А			0,57			Бюдж. потребителю (2)	1050,3
			0,4	0,4	0,22		0,62	2,1	1765915	СО-5У 10-30А			1,59			1050,3
3	Водонапорная башня с. Усть-Яруль (на ТН №37-06-2/400) 2-х этажный дом	0,4	0,4	0,4			6	784032	СА4У-И672М 3х5А	50/5		0,03			Бюдж. потребителю (2)	1050,3
4	Административное здание с. Усть-Яруль (на ТН №37-06-2/400)	0,4	0,4	0,4			1,15	списаны по мощности: Руха на оборудовании 1,5							Бюдж. потребителю (2)	1050,3





**Приложение № 1**  
**к договору электроснабжения № 906**

(лист 2)

**Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.**

г. Заозерный

« 22 » июля 2004 г.

14	Обогрев 5 колонок с. Усть-Яруль (от ТП №37-06-9/250) круглосуточно. 30 дней сезонно	0,4	0,4	0,4	10			считать по мощности: Ру x 24 x кол-во дней							СКБ села фин из бюдж (4.1)	456,5
15	Начальная школа д. Преображенка, ул. Зеленая, 10 (от ТП №37-03-1/250) с 8-00 до 14-00 22 дня	0,4	0,4	0,4	5	3,4	3,3	429909	СА4У- И672М 3x5А	100/5		0,37	71,3	28,7	СКБ села фин из бюдж (4.1)	456,5
16	Клуб д. Преображенка, ул. Мира, 34а (от ТП №37-03-1/250) с 9-00 до 11-00 26 дней субботы с 20-00 до 21-00	0,4	0,4	0,4	43		5,12	297687	СА4У- И672М 3x5А	400/5		0,21	99	1	СКБ села фин из бюдж (4.1)	456,5
17	Водонапорная башня д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250) с 8-00 до 11-00 и с 18-00 до 21-00 30 дней	0,4	0,4	0,4		6		628523	СА4У- И672М 3x5А	50/5		0,04			Бюдж. потреб ители (2)	1050,3
18	Уличное освещение д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250)	0,4	0,4	0,4			18,7	считать по мощности: Ру x часы горения x 1,5							Бюдж. потреб ители (2)	1050,3
19	Обогрев 17 колонок д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250) круглосуточно 30 дней сезонно	0,4	0,4	0,4	34			считать по мощности: Ру x 24 x кол-во дней							СКБ села фин из бюдж (4.1)	456,5
20	Уличное освещение д. Преображенка (от ТП №37-03-2/400)	0,4	0,4	0,4			2,8	считать по мощности: Ру x часы горения x 1,5							Бюдж. потреб ители (2)	1050,3

5	Желез. Усть-Друцк. ваг. (проектная, № от ТП №37-06-1/250) с 7.30 до 19.30 22 июня	0,4	0,4	0,4	1,6	11,15	4,94	820,341	САМ-И672М ЗСА	3007						счета фон. из бюджета (4.1)	1050,3
6	Уличное освещение с. Усть-Друцк (от ТП № 37-06-1/250)	0,4	0,4	0,4			2,4	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5								бюджет: потреб. из м. (2)	1050,3
7	Прочная (асфалт) с. Усть-Друцк, ул. 50 лет Октября, 24 (от ТП №37-06-3/160) с 8-00 до 16-00 22 июня	0,4	0,4	0,22		0,27	0,5	121253	СО-И6106 10-40А			0,07				СНБ с/та фон. из бюджета (4.1)	456,5
8	Уличное освещение с. Усть-Друцк (от ТП №37-06-3/160)	0,4	0,4	0,4			3,4	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5								Бюджет: потреб. из м. (2)	1050,3
9	Оборуд. 4 колонок с. Усть-Друцк (от ТП №37-06-3/160) вкл. в эксплуатацию, 30 дней с/контр.	0,4	0,4	0,4	8			считать по мощности: Рух x 24 x кол-во дней								СНБ с/та фон. из бюджета (4.1)	456,5
10	Водопроводная линия с. Усть-Друцк (от ТП №37-06-8/100) с 8-00 до 11-00 и с 18-00 до 21-00 30 дней	0,4	0,4	0,4	15	28	0,3	029418	САМ-И672М ЗСА	100/5		0,37	68	32		Бюджет: потреб. из м. (2)	1050,3
11	Уличное освещение с. Усть-Друцк (от ТП № 37-06-8/100)	0,4	0,4	0,4			11,65	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5								Бюджет: потреб. из м. (2)	1050,3
12	Оборуд. 5 колонок с. Усть-Друцк (от ТП №37-06-8/100) вкл. в эксплуатацию, 70 дней с/контр.	0,4	0,4	0,4	10			считать по мощности: Рух x 24 x кол-во дней								СНБ с/та фон. из бюджета (4.1)	456,5
13	Уличное освещение с. Усть-Друцк (от ТП №37-06-9/250)	0,4	0,4	0,4			11,3	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5								Бюджет: потреб. из м. (2)	1050,3

Директор администрации муниципального района

М.П. *[подпись]*



М.П. *[подпись]*

**Приложение № 1  
к договору электроснабжения № 906**

(лист 3)

Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.

г. Заозерный

« 22 » июля 2004 г.

28	Оборуд. 4-хэтаж. д. Каменка (от ТП №37-08-4/100) круглосуточно 30 дней в неделю	0,4	0,4	0,4	8									С.К.Б. села фин. по балансу (4.1)	456,5
29	Клуб д. Каменка, ул. Усенко, 11а (от ТП №37-08-6/250) с 9:00 до 11:00 26 дней в неделю, с 23:00 до 24:00	0,4	0,4	0,4	25	9	1,7	331282	СА4-Н672М 3х5А	150,5		0,18		С.К.Б. села фин. по балансу (4.1)	456,5
30	Уличное освещение д. Каменка (от ТП №37-08-6/250)	0,4	0,4	0,4			11,15							Бюдж. потребителю (2)	1050,3

«Энергоснабляющая организация»



№	№	№	№
105	105	105	105
106	106	106	106
107	107	107	107
108	108	108	108
109	109	109	109
110	110	110	110
111	111	111	111
112	112	112	112
113	113	113	113
114	114	114	114
115	115	115	115
116	116	116	116
117	117	117	117
118	118	118	118
119	119	119	119
120	120	120	120
121	121	121	121
122	122	122	122
123	123	123	123
124	124	124	124
125	125	125	125
126	126	126	126
127	127	127	127
128	128	128	128
129	129	129	129
130	130	130	130
131	131	131	131
132	132	132	132
133	133	133	133
134	134	134	134
135	135	135	135
136	136	136	136
137	137	137	137
138	138	138	138
139	139	139	139
140	140	140	140
141	141	141	141
142	142	142	142
143	143	143	143
144	144	144	144
145	145	145	145
146	146	146	146
147	147	147	147
148	148	148	148
149	149	149	149
150	150	150	150

Содержание выданных документов  
 1. Копия выданных документов  
 2. Копия выданных документов  
 3. Копия выданных документов  
 4. Копия выданных документов

**КОПИЯ ВЕРНА**  
 ЮРИДИЧЕСКОМУ  
 ЗАО «Кредитно-экономическая фирма»  
 ЗАО «Кредитно-экономическая фирма»

*С.И. Иванов*  
 Все выданные документы  
 Верно и правильно

Копия выданных документов  
 1. Копия выданных документов  
 2. Копия выданных документов  
 3. Копия выданных документов  
 4. Копия выданных документов

«Торгово-промышленная компания»  
 ОАО «Торгово-промышленная компания»

Информационная служба

Содержание выданных документов  
 1. Копия выданных документов  
 2. Копия выданных документов  
 3. Копия выданных документов  
 4. Копия выданных документов

Содержание выданных документов  
 1. Копия выданных документов  
 2. Копия выданных документов  
 3. Копия выданных документов  
 4. Копия выданных документов

Содержание выданных документов  
 1. Копия выданных документов  
 2. Копия выданных документов  
 3. Копия выданных документов  
 4. Копия выданных документов

**Приложение № 2**  
**к договору электроснабжения № 906**

Требования к организации учета электрической энергии  
( в соответствии с X разделом Основных положений функционирования розничных рынков  
электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской  
Федерации от 4 мая 2012 г. № 442)

**1. Класс точности приборов учета, измерительных трансформаторов, допущенных в эксплуатацию.**

1.1. Для учета электрической энергии, потребляемой «Абонентом», с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой «Абонентом» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

1.3. Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) «Абонентом» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

1.4. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

1.5. Используемые на дату вступления в силу Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в 1.1-1.4 могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пунктах 1.1 -1.4 настоящего документа.

**2. Допуск в эксплуатацию установленного прибора учета.**

2.1. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом.

«Гарантирующий поставщик»  
М.П.





2.2. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

2.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

2.4. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета;

- гарантирующего поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета;

- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

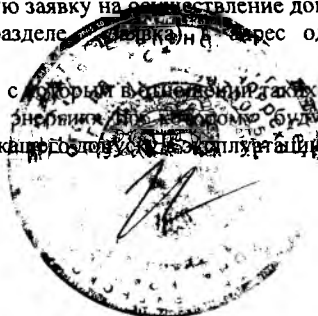
- собственника прибора учета;

- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

2.5. При допуске в эксплуатацию прибора учета, установленного в целях определения объемов потребления электрической энергии в нежилом помещении многоквартирного дома, исполнитель коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива обязан за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени допуска такого прибора учета в эксплуатацию обеспечить приглашение «Гарантирующего поставщика» и сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства многоквартирного дома, для совершения указанных действий. В случае если представители указанных организаций в установленные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета, исполнитель коммунальных услуг осуществляет допуск в эксплуатацию указанных приборов учета самостоятельно.

2.6. Собственник энергопринимающих устройств (далее «Абонент») в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем разделе – заявка) адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующего поставщика», с которым в отношении указанных энергопринимающих устройств, расчеты за электрическую энергию будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;



• Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства.

В заявке должны быть указаны:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
- номер договора энергоснабжения (если такой договор заключен указанным «Абонентом»);
- предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

«Гарантирующий поставщик» или сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

«Гарантирующий поставщик» или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые в соответствии с пунктом 2.4 настоящего документа принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в предложенные «Абонентом» дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию или иные согласованные с «Абонентом» дату и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) предложенные «Гарантирующим поставщиком» или сетевой организацией новые дата и время были позднее сроков, установленных в настоящем пункте, такой «Абонент» направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, сетевой организации или «Гарантирующему поставщику», способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.



С даты направления указанных документов в адрес сетевой организации или «Гарантирующего поставщика» прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена «Гарантирующим поставщиком», имеющим договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным «Абонентом», то в этом случае такой «Абонент» не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным «Абонентом» дату и время проведения такой процедуры.

2.7. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются «Гарантирующим поставщиком», участвующим в процедуре допуска. Установленную «Гарантирующим поставщиком» контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

- дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;
- фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;
- лица, которые в соответствии с пунктом 2.4. принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;
- характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;
- решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в



акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;

- наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;

- лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;

- результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);

- дата следующей поверки.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

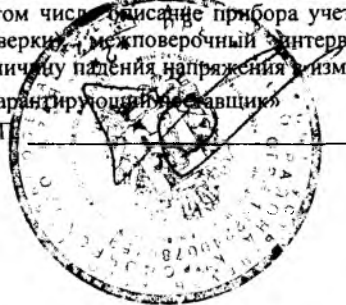
В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, указанных в пункте 2.4, которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) «Гарантирующего поставщика», который явился для участия в процедуре допуска. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам из числа лиц, указанных в 2.4, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией «Абоненту» понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки, межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения и измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку

«Гарантирующий поставщик»

М.П.



токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у «Абонента» прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

### 3. Порядок проверки прибора учета перед его демонтажем.

Собственник энергопринимающих устройств (далее «Абонент»), имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем разделе - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующему поставщику» с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить - кроме случаев, когда его условиями определено, что заявка подается в указанную ниже сетевую организацию;

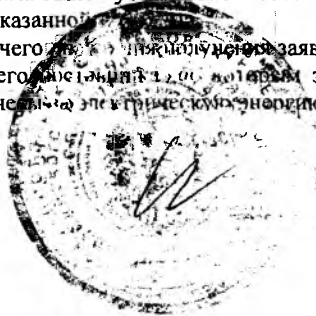
- Сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства «Абонента», в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета, - в иных случаях, в том числе в случае, когда условиями договора энергоснабжения, заключенного с «Гарантирующим поставщиком» определено, что заявка подлежит направлению в указанную сетевую организацию.

Заявка должна содержать:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется демонтаж;
- номер договора;
- предлагаемые дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

«Гарантирующий поставщик» в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства «Абонента», способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от «Абонента» уведомляет о ее получении «Гарантирующего поставщика», с которым заключен договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются



с использованием планируемого к демонтажу прибора учета, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от «Абонента» или от «Гарантирующего поставщика» заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с «Абонентом» иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, согласованных даты и времени «Гарантирующего поставщика», который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, «Абонентом», а также «Гарантирующим поставщиком» в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если «Гарантирующий поставщик» не участвовал при совершении сетевой организацией указанных действий, то сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

Соглашением между «Гарантирующим поставщиком» и сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет «Гарантирующий поставщик» и передает полученные результаты сетевой организации.

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то «Абонент» снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные «Абонентом» показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом 2 Приложения № 1.

«Абонент», обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в соответствии с данным порядком.

#### 4. Порядок выбора расчетного прибора учета

4.1. Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего

- пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве условий, указанных в настоящем разделе, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.2. Прибор учета, не выбранный в соответствии с данным разделом в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, указанных в настоящем разделе, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

5. Все остальные условия, в части организации учета электрической энергии, не оговоренные данным Приложением, регулируются в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики.

«Гарантирующий поставщик»

М.П.



СО 6.594/0

АКТ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

№ АТН 211

от 24.07 2018 г.

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице директора ПО ЮВЭС - филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» Доценко Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности № 24/413 от 28.05.2018 года, и Администрация Усть - Ярульского сельсовета Ирбейского района Красноярского края, в лице главы сельсовета Дезиндорф Марии Давыдовны, действующей на основании устава, именуемая в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий Акт о технологическом присоединении, о нижеизложенном.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения по существующей схеме.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по существующей схеме.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Красноярский край, Ирбейский район, д. Каменка, ул. Песчаная.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ г.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_ г., акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1,5 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 1,5 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ---- кВА.

Категория надежности электроснабжения: III – 1,5 кВт;

II – 0 кВт;

I – 0 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1	ПС 35/10 кВ №37 «Усть-Ярульская» фидер 37-08	Контакты присоединения кабельного ввода на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)	0,22	3,0	---	---
В том числе опосредованно присоединенные						
	---	---	---	---	---	---



Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контакты присоединения на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)	Контакты присоединения на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/10 кВ №37, «Усть-Ярульская» фидер 37-08, ТП №37-08-5 (100 кВА) Л-1, изоляторы гребенки	Провод СИП 2x16 L=5 м до выносного шкафа учета (ВШУ-0,22 кВ) расположенного на корпусе ТП с прибором учета, далее все энергопринимающие устройства уличного освещения по адресу: Россия, Красноярский край, Ирбейский район, д. Каменка, ул. Песчаная.

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 35/10 кВ №37, «Усть-Ярульская» фидер 37-08, ТП №37-08-5 (100 кВА) Л-1, изоляторы гребенки	Провод СИП 2x16 L=5 м до выносного шкафа учета (ВШУ-0,22 кВ) расположенного на корпусе ТП, сам шкаф с прибором учета, далее все энергопринимающие устройства уличного освещения по адресу: Россия, Красноярский край, Ирбейский район, д. Каменка, ул. Песчаная.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

нет

*(типы защиты и автоматики, действия и др.)*

6. Автономный резервный источник питания:

нет

*(место установки, тип, мощность и др.)*

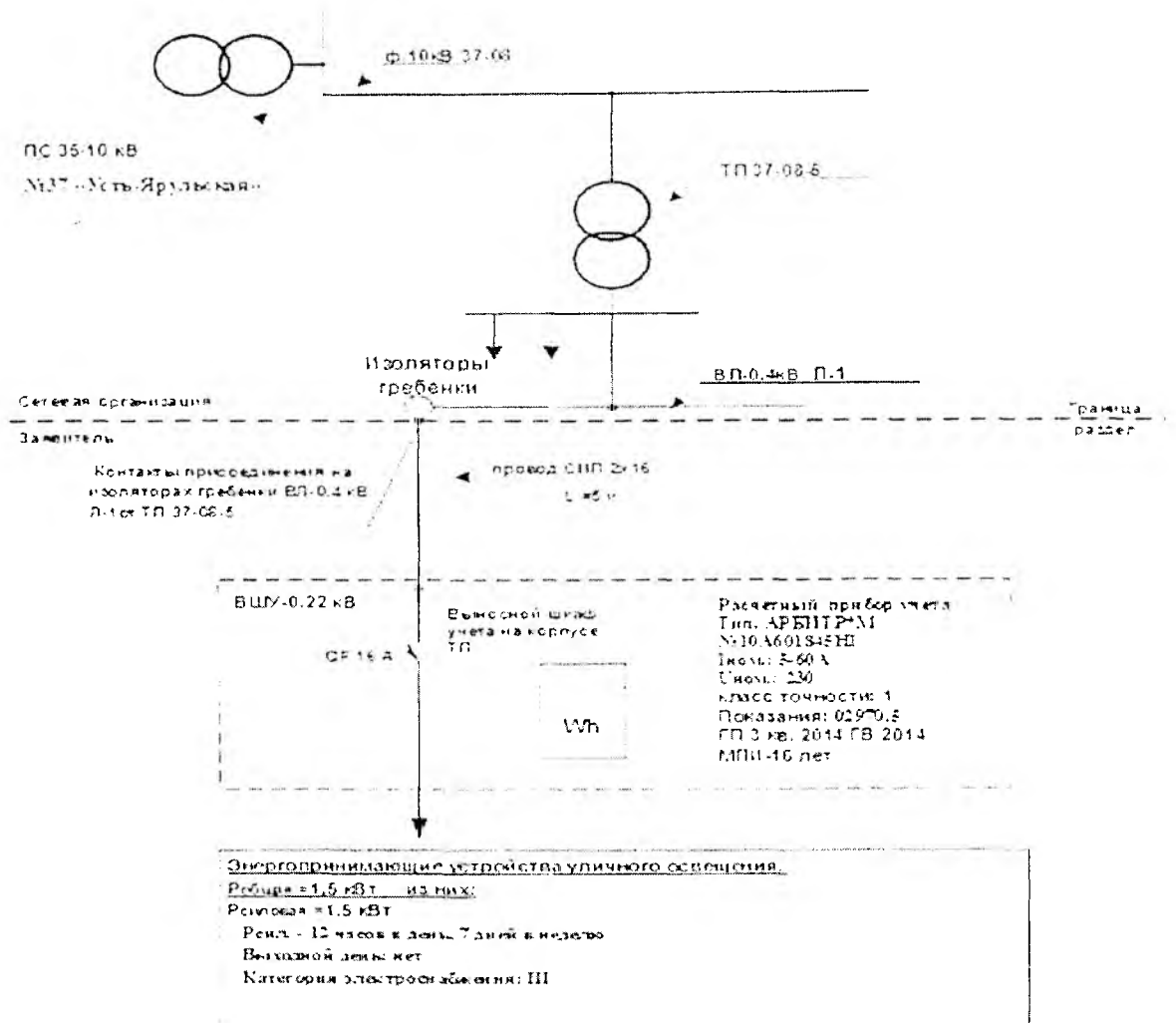
7. Прочие сведения:

Опосредованно присоединенных потребителей нет. Расчет потерь электрической энергии в электрической сети потребителя рассчитан в отдельном акте и составляет: 0,025%.

*(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)*

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Администрация Усть-Ярлыцкого сельсовета Ирбейского района Красноярского края  
« Уличное освещение »  
 Красноярский край, Ирбейский район, с. Каминки, ул. Песчаная.



Прочее: \_\_\_\_\_

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к Сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

**Сетевая организация**

Директор ПО ЮВЭС – филиала  
 ПАО «МРСК Сибири» -  
 «Красноярскэнерго»

В.В. Доценко

М.П.

**Заявитель**

Администрация Усть-Ярлыцкого сельсовета  
 Ирбейского района Красноярского края



М.П. М.Д. Дозиндорф

М.П.  
 Конра-Веннер  
 Д.В. Крушина







**Приложение № 6  
к договору электроснабжения № 906**

**АКТ**

*приема-передачи поставленной электрической энергии*

2011

Мы, нижеподписавшиеся, представители ОАО "Красноярскэнергосбыт"

действующий на основании \_\_\_\_\_  
с одной стороны, и представитель \_\_\_\_\_  
действующий на основании \_\_\_\_\_

с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
произведен отпуск электрической энергии в \_\_\_\_\_ 2011 г. в следующем объеме:

Наименование	Ед. изм.	Количество	Цена, руб.	НДС, руб.	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6

Стоимость услуг по Акту составляет \_\_\_\_\_ руб.

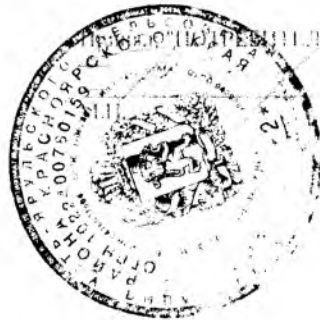
в том числе НДС \_\_\_\_\_ руб.

Объем и качество отпущенной энергии соответствует условиям договора № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Стороны взаимных претензий не имеют.

Сдел: ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

М.П.



РАСЧЕТ ПОТЕРЬ

В питающих линиях потребителя

Администрация Усть-Ярульского сельсовета  
Ирбейского района Красноярского края

Объект: Водонапорная башня  
Адрес: Ирбейский р-н, с. Усть-Яруль, территория МТМ  
Счетчик: СА4-И678 № 558490

Исходные данные для расчета:

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Козф. спроса (Kс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Кф <sup>2</sup>	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wа) тыс. кВтч
Освещение						0,000
Отопление	2,00	1,0	24	30	1,1	1,440
Силовая	6,00	0,9	4	30	1,6	0,648
<b>Суммарные</b>	<b>8,0</b>				<b>1,42</b>	<b>2,088</b>

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, тип кабеля	Удельное сопротивление, Гуд (Ом/км)	Длина участка ЛЭП, L (м)	Сопротивление, R (Ом)	Напряжение ЛЭП, Уср. (кВ)
ПВ1 1*2,5	7,55	20	0,151	0,38
			0,000	
			0,000	
			0,000	
			0,000	
Результирующее			0,151	0,38

Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии

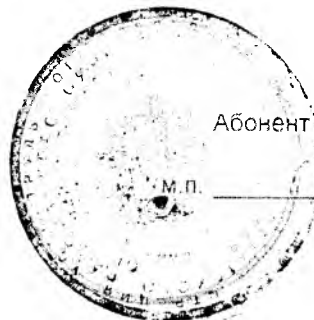
$$\Delta W_{II} = \frac{W_a^2}{U_{ср.}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R = 0,009 \text{ тыс. кВтч}$$

Относительные нагрузочные потери в линии

$$\Delta W_{II, \%} = \frac{\Delta W_{II}}{W_a} \cdot 100 \% = 0,43\%$$

Энергоснабжающая организация

м.п. \_\_\_\_\_  
02.06.2006



Абонент

м.п. \_\_\_\_\_

Исполнитель  
Ефименко Е.В.  
тел 66-2-42  
27.07.2006