

Утверждаю
Заказчик:

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам
Главный инженер

А.Г. Царегородцев



В.Ф. Санников

Перечень точек приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя (ООО "ЖКХ" г. Малмыж)

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения фидерный, кВ	Технические характеристики учета											Балансовая принадлежность учета	Акт разграничения				Характеристика сетевых элементов между границей балансовой принадлежности и местом установки прибора учета				
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения			Электросчетчик					ТТ			ТН				№ акта	Дата	Исчерпана максимальная мощность (генерирующей или потребляющей) в точке приема Исполнителя (Присоединенная мощность, МВА (МВт))	Исчерпана мощность (генерируемой или потребляемой), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить прием/выдачу электрической энергии в точках приема (Разрешенная на технологические присоединения) Разрешенная мощность, МВт	Линия электропередачи		Трансформатор		
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации						Марка провода	длина, м	Sном	Рк.з.	Рк.х.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	ПС Малмыж	Фидер №6	КРУН-10 ПС "Малмыж" фид. № 6	10	ЦЭ 6805	2005г.	0,5	активная	54015500409	ТВЛМ-10	0,5	100/5	НАМИ-10	0,5	10/0,1	ОАО Кировэнерго	293	04.08.2006	-	-	-	-	-	-	-
2	ПС Малмыж	Фидер №10	КРУН-10 ПС "Малмыж" фид. № 10	10	ЦЭ 6805	2005г.	0,5	активная	54015500434	ТВЛМ-10	0,5	100/5		0,5					-	-	-	-	-	-	-

Приложение №2

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии

№ 70460010 от " 6 " февраля 2008 г.

Форму утверждаю

Заказчик:

Заместитель генерального директора

по техническим вопросам -

Главный инженер



/А.Г.Царегородцев/



Форму утверждаю

Исполнитель:

Общество

с ограниченной

ответственностью

"ЖКХ"

ИНН 4317005100

г. МАЛМЫЖ

В.Ф. Санников

Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя (ООО "ЖКХ" г. Малмыж)

№№ п/п	Источник питания				Класс напряжения физических, кВт	Класс напряжения по тарифу, кВт	Юридический адрес потребителя	Наименование потребителя	Наименование точки учета	Адрес точки учета	Технические характеристики учета												Потери эл. энергии в сети по действующему договору электроснабжения		Договор электроснабжения / поставки электроэнергии	
	Наименование ПС	Наименование присоединения ПС	Наименование ТП	Наименование присоединения к ТП							Электросчетчик					ТТ			ТН			кВтч	%	№	Дата	
											Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации					
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1.	ПСО																									
1.1.																										
1.2.																										
1.3.																										
1.4.																										
2.	Потребители- юридические лица																									
2.1.																										
2.2.																										
2.3.																										
2.4.																										
3.	Потребители- физические лица																									
3.1.																										
3.2.																										
3.3.																										
3.4.																										
4.	Хозяйственные нужды Исполнителя																									
4.1.																										
4.2.																										
4.3.																										
4.4.																										

В.Ф. Санников

Приложение № 3.1

к договору № 701/80030
от " 6 " февраля 2008 г.

Плановый баланс электрической энергии (мощности) в сетях ООО "ЖКХ" г. Малмыж

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	2008 год (план)	2008 год 1 квартал	2008 год 2 квартал	2008 год 3 квартал	2008 год 4 квартал	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Отпуск в сеть	млн. кВтч	4,08	1,39	0,77	0,66	1,26	0,52	0,45	0,42	0,32	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,32	0,42	0,52
		МВт	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
2	Потери в электрических сетях	млн. кВтч	0,68	0,24	0,13	0,11	0,21	0,09	0,077	0,07	0,054	0,04	0,037	0,037	0,037	0,037	0,054	0,07	0,09
		МВт																	
3	Относительные потери (2/1)	%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч	3,40	1,16	0,64	0,55	1,05	0,44	0,37	0,35	0,27	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,27	0,35	0,43
		МВт																	
	В том числе:																		
4.1.	Потребителям ОАО "Кировэнергосбыт"	млн. кВтч	2,23	0,79	0,43	0,34	0,68	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3
		МВт																	
4.2.	собственное потребление Исполнителя	млн. кВтч	0,20	0,07	0,04	0,03	0,06	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03
		МВт																	
4.3.	в сеть ОАО "Коммунального"	млн. кВтч	0,97	0,31	0,17	0,18	0,31	0,13	0,10	0,08	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,11	0,12
		МВт																	

Заказчик



/А.Г.Царегородцев/

Исполнитель



/В.Ф. Санников/

Handwritten signature

Форму утверждаю
Заказчик

Форму утверждаю
Исполнитель

Зам. генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер
А.Г. Царегородцев



В.Ф. Санников

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

Таблица П1.4

(млн. кВт·ч)

№ п/п	Показатели	Базовый период 08					Период регулирования 09				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	4,08			3,48	0,6	4,08			3,48	0,6
1.1	из смежной сети, всего										
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1	4,08			3,48	0,6	4,08			3,48	0,6
	СН11										
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	поступление эл. энергии от других организаций										
2	Потери электроэнергии в сети	0,68			0,58	0,1	0,68			0,58	0,1
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	17			17	17	17			17	17
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	3,4			2,9	0,5	3,4			2,9	0,5
	в т.ч.										
4.1	собственным потребителям ЭСО	0,2			0,2		0,2			0,2	
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка	2,23			1,73	0,5	2,23			1,73	0,5
4.3	сальдо переток в другие организации	0,97			0,97	-	0,97			0,97	0,0

Исполнитель

Санин

Форму утверждаю

Заказчик

Зам. генерального директора

по техническим вопросам

Главный инженер

А.Г. Царегородцев

Форму утверждаю

Исполнитель



В.Ф. Санников

Электрическая мощность по диапазонам напряжения

Таблица П1.5

(МВт)

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	1,17			1,09	0,08	1,17			1,1	0,07
1.1	Из смежной сети <i>Кировоэнергоснабжения</i>	1,17			1,09	0,08	1,17			1,1	0,07
1.2	От электростанций ПЭ										
	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
	От других организаций										
2	Потери в сети	0,17			0,16	0,01	0,17			0,16	0,01
	то же в %	17									
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	1,0			0,93	0,07	1,0			0,93	0,07
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями <i>ООО "КЭСК"</i>	0,05			0,04	0,01	0,05			0,04	0,01
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,65			0,6	0,05	0,65			0,6	0,05
4.3	В другие организации	0,3			0,29	0,01	0,3			0,29	0,01

"Кировоэнергоснабжения"

Исполнитель

Форму утверждаю

Заказчик

Форму утверждаю

Исполнитель

Зам. генерального директора

по техническим вопросам -

Главный инженер

А.Г. Царегородцев



В.Ф. Санников

Отпуск (передача) электроэнергии Исполнителем

Таблица № П1.30

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	4,08	1,17	1,17	
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций <u>Кировэнерго</u>	4,08	1,17	1,17	
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1 <u>Кировэнерго</u>	4,08	1,17	1,17	
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	0,68	0,17	0,17	
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	3,4	1,0	1,0	
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				

6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	- ВН				X
9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
1	2	3	4	5	6
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 100 кВ в:				X
16	- СН1				X
17	- СН2				X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				X
23	- СН2				X
24	- НН				X

25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	3,48	1,09	1,09	
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций <i>Кировэнерго</i>	3,48	1,09	1,09	
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1 <i>Кировэнерго</i>	3,48	1,09	1,09	
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	0,58	0,16	0,16	
27	Отпуск (передача) электроэнергии	2,9	0,93	0,93	
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	1,73	0,58	0,58	
27.2	сетевым организациям	1,17	0,35	0,35	
	в т.ч. <i>ООО "МРХ"</i>	0,2	0,05	0,05	
27.2.1	сетевой организации 1 <i>Коммунаэнерго</i>	0,97	0,3	0,3	
1	2	3	4	5	6
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				X
29	- НН	0,6	0,08	0,08	X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	0,6	0,08	0,08	
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций <i>ООО "МРХ"</i>	0,6	0,08	0,08	
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1 <i>ООО "МРХ"</i>	0,6	0,08	0,08	
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии	0,1	0,01	0,01	
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	0,5	0,07	0,07	
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				

Исполнитель

Сол

АА

РЕГЛАМЕНТ
ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ВОЗОБНОВЛЕНИИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. Настоящий регламент определяет порядок действий Исполнителя и Заказчика при полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии Потребителям по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 6 февраля 2008 № 70480030 (далее по тексту – Договор) в следующих случаях:

1.1.1. В связи с окончанием срока исполнения обязательств гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) перед Потребителем по договору энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии.

1.1.2. По заявке гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) при нарушении Потребителем обязательств по договору энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией).

1.1.3. По заявке Заказчика в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения перед ним обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному между Заказчиком, с одной стороны, и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) или Потребителем, с другой стороны.

1.1.4. В связи с получением Исполнителем уведомления (письма) от гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), Заказчика в случаях выявления ими фактов бездоговорного потребления электроэнергии, а также при обнаружении Исполнителем факта бездоговорного или безучетного потребления.

1.1.5. По заявке Потребителя гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), направленной Исполнителю.

1.1.6. При отказе Потребителя (Исполнителя) выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя (Заказчика) или ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (его филиалов).

1.1.7. При возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе системы электроснабжения.

1.1.8. При выявлении неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя (исполнителя), удостоверенного органом Ростехнадзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан (п. 2 ст. 546 Гражданского кодекса РФ). В случае возникновения угрозы жизни (здоровью) людей и (или) технологических нарушений Исполнитель имеет право незамедлительно принять меры по отключению электроустановки (прекратить или ограничить передачу электроэнергии) с обязательным последующим уведомлением Потребителя (ПСО) в кратчайший срок.

1.1.9. В иных случаях в соответствии с Договором и действующими нормативными правовыми актами.

1.2. Введение ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.

1.3. Частичное ограничение режима влечет снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю (ПСО), по сравнению с объемом, определенным в договоре электроснабжения (купли-продажи (поставки)) электрической энергии, договора оказания услуг по передаче электрической энергии или фактической потребностью (для потребителей – граждан) либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю (ПСО) в определенные периоды времени в течение суток, недели или месяца.

Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем (ПСО) самостоятельно с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем;
- Исполнителем в принадлежащих ему электроустановках, а также бесхозяйных сетях, к которым присоединен Потребитель, при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой Потребителю (ПСО), в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае введения аварийных ограничений.

1.4. Полное ограничение режима потребления влечет прекращение подачи электрической энергии Потребителю (ПСО) путем отключения Исполнителем коммутационных аппаратов. При отсутствии коммутационных аппаратов ограничение режима потребления производится путем физического разрыва сети (При этом возобновление режима потребления после введения ограничения не является новым технологическим присоединением и не требует заключения договора на технологическое присоединение оборудования потребителя, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации).

1.5. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю (ПСО), Исполнителем оформляется «Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)» (Приложение № 2 настоящего Регламента), в котором фиксируются:

- показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии;
- диспетчерское наименование отключенных коммутационных аппаратов или мест видимого разрыва электрической сети и указывается представитель Потребителя (ПСО), несущий ответственность за электрохозяйство.

Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) составляется в 3 (трех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Заказчику (в случае поступления заявки через него), третий остается у Исполнителя.

Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) подписывается представителем Потребителя (ПСО). Отказ от подписи фиксируется представителем Исполнителя в акте с указанием причин отказа. При отключении электрической энергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) без представителя Потребителя.

2. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ПО ЕГО ЗАЯВКЕ.



2.1. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) имеет право направить Исполнителю и (или) Заказчику заявку на введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям в следующих случаях:

- при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) обязанности по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает Заказчик и Исполнитель по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии);
- при прекращении в отношении Потребителя гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии);
- по соглашению с Потребителем;
- при выявлении фактов безучетного (бездоговорного) потребления электрической энергии.

2.2. За обоснованность заявки и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения несет ответственность гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), направивший соответствующую заявку.

2.3. В случае направления гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) заявки непосредственно Заказчику, последний обязан перенаправить данную заявку для исполнения Исполнителю.

2.4. При получении Исполнителем уведомления об окончании срока исполнения обязательств гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) перед Потребителем по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки)) электрической энергии, Исполнитель в течение одного рабочего дня направляет данное уведомление Заказчику.

2.5. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), Заказчик (при направлении заявки ему) обязан направить Исполнителю заявку не менее чем за 4 (четыре) рабочих дня до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии. Заявка должна содержать следующие сведения:

- 2.5.1. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;
- 2.5.2. об основаниях введения режима ограничения;
- 2.5.3. о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления.

2.6. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения заявки уведомить гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) и Заказчика (при поступлении заявки через него) о принятии заявки к исполнению или мотивированно, в письменной форме, отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электроэнергии, если иное не предусмотрено действующими нормативными правовыми актами.

2.7. В случае направления гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и (или) Заказчику письменного уведомления о невозможности введения ограничения, Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок разработать план мероприятий, реализация которых позволит выполнить заявку гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

2.8. В случае направления гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) и (или) Заказчику уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, или в предложенный Исполнителем и согласованный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) другой срок, Исполнитель принимает меры к подготовке ограничения в назначенное время. Ограничение должно производиться в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г.

2.9. Взаимоотношения Заказчика и гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по исполнению заявок последних регламентируются действующим законодательством и заключенными между ними договорами оказания услуг по передаче электрической энергии.

3. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ПО ЗАЯВКЕ ЗАКАЗЧИКА ПРИ НЕИСПОЛНЕНИИ ИЛИ НЕНАДЛЕЖАЩЕМ ИСПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

3.1. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям/ПСО в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного между Заказчиком с одной стороны и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) или потребителем с другой стороны.

3.2. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям/ПСО при условии, что приостановление передачи электроэнергии Потребителю/ПСО допускается действующими нормативными правовыми актами.

3.3. Заказчик вправе подавать заявку о снижении объема передачи электрической энергии (мощности) ПСО без указания конкретного перечня Потребителей. В этом случае Исполнитель самостоятельно определяет перечень Потребителей присоединенным к сетям ПСО, а также мероприятия по ограничению режима потребления электроэнергии данных Потребителей, и направляет для сведения Заказчику перечень Потребителей и план мероприятий по ограничению их электроснабжения за 2 (два) дня до предполагаемой даты ограничения.

3.4. Исполнитель в отношении Потребителей, указанных в составленном им перечне, обязан ввести ограничение режима потребления электроэнергии, а так же:

3.4.1. Направить Потребителю уведомление о предстоящем ограничении режима потребления электрической энергии;

3.4.2. Направить уведомление о предстоящем ограничении режима потребления электрической энергии в органы прокуратуры, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, федеральный орган по государственному энергетическому надзору, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций или их территориальные органы.

3.4.3. Ввести частичное ограничение режима потребления электроэнергии, а если требуется полное ограничение режима потребления электроэнергии, в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

3.5. Заказчик обязан до момента подачи заявки Исполнителю на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии направить уведомление в органы прокуратуры, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта

Российской Федерации, федеральный орган по государственному энергетическому надзору, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций или их территориальные органы.

3.6. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчик обязан не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии направить Исполнителю заявку (Приложение №1 к данному Регламенту), содержащую следующие сведения:

3.6.1. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

3.6.2. об основаниях введения режима ограничения;

3.6.3. о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления.

3.7. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней (если иное не предусмотрено действующими нормативными правовыми актами) с момента получения заявки от Заказчика о введении ограничения режима потребления электрической энергии уведомить Заказчика о принятии заявки к исполнению или мотивированно, в письменной форме, отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электроэнергии.

3.8. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) выполняется Исполнителем в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г.

3.9. Исполнитель по факту введения ограничения режима потребления электроэнергии оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в 3 (трех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику, третий остается у Исполнителя.

В Акте ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем указываются показания приборов коммерческого учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии.

3.10. Заказчик вправе отозвать заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в срок не менее чем за шесть часов до момента отключения, указанного в заявке.

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО УВЕДОМЛЕНИЮ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ), ЗАКАЗЧИКА ПРИ ВЫЯВЛЕНИИ ИМИ ФАКТОВ БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ В СЛУЧАЯХ ОБНАРУЖЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ФАКТОВ БЕЗДОГОВОРНОГО И БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) и Заказчик имеют право направить Исполнителю уведомление (письмо) на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям в случае обнаружения гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) или Заказчиком фактов бездоговорного потребления электрической энергии (мощности).

4.2. В случае получения Исполнителем информации об обнаружении фактов бездоговорного потребления электрической энергии, а также в случаях самостоятельного обнаружения фактов бездоговорного или безучетного потребления электроэнергии, Исполнитель обязан в соответствии с действующими нормативными правовыми актами

провести действия, необходимые для введения ограничения режима потребления электрической энергии, а также составить акта на бездоговорное потребление в порядке, предусмотренном в Приложении №5 к настоящему Договору.

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО УВЕДОМЛЕНИЮ (ПИСЬМУ) ПОТРЕБИТЕЛЯ.

5.1. Потребитель имеет право направить Исполнителю уведомление (письмо) на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

5.2. В случае получения Исполнителем уведомления (письма) от Потребителя, Исполнитель обязан в соответствии с действующими нормативными правовыми актами провести действия, необходимые для введения ограничения режима потребления электрической энергии. При этом Исполнитель обязан уведомить гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию), Заказчика о предстоящем ограничении за три дня.

6. ПЕРЕРЫВ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ, ПРИ ОТКАЗЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ (ИСПОЛНИТЕЛЯ) ВЫПОЛНИТЬ РАСПОРЯЖЕНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ (ЗАКАЗЧИКА) или ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (его филиалов).

6.1. При отказе Потребителя выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя при введении графиков аварийного ограничения при возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов; обеспечивать надлежащую эксплуатацию устройств РЗА и противоаварийной автоматики установленных, на объектах Потребителя, перерыв передачи электрической энергии (мощности) производится оперативным персоналом Исполнителя с уведомлением об этом Потребителя согласно нормам действующего законодательства с записью в оперативном журнале Исполнителя. В этом случае согласование с Заказчиком не требуется.

6.2. При отказе Исполнителя (в случае непосредственного подключения энергообъектов Исполнителя к электрическим сетям Заказчика) выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика или ОАО «СО-ЦДУ» (его филиалов) при введении графиков аварийного ограничения при возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов; обеспечивать надлежащую эксплуатацию устройств РЗА и противоаварийной автоматики установленных, на объектах Исполнителя, перерыв передачи электрической энергии (мощности) производится оперативным персоналом Заказчика с уведомлением об этом Потребителя согласно нормам действующего законодательства с записью в оперативном журнале Заказчика.

6.3. Ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 и производится в порядке, предусмотренном графиками ремонта оборудования Исполнителя, ранее согласованными с Заказчиком.

6.4. Запрещается полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) при выводе электроустановок Исполнителя в плановый ремонт без согласования с Потребителем. При организации ремонтных работ, связанных с ликвидацией технологического нарушения или при угрозе его возникновения,

Исполнитель имеет право выводить в ремонт свои электроустановки без согласования с Потребителем, с последующим немедленным уведомлением последнего.

6.5. Ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям в связи с выводом электроустановок Исполнителя в ремонт согласование с Заказчиком не требуется.

7. ВВЕДЕНИЕ ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ ОРГАНА РОСТЕХНАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ НАРУШЕНИЮ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ.

7.1. При получении «Акта-предписания» органа РОСТЕХНАДЗОРА о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя/ПСО, которое может привести к технологическому нарушению или создает угрозу жизни и безопасности, оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя принимает меры по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в сроки, установленные органом РОСТЕХНАДЗОРА, но при условии извещения об этом не менее, чем за 3 (трое) суток Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и Потребителя, с приложением заверенной копии «Акта-предписания» органа РОСТЕХНАДЗОРА и с указанием точной даты и времени введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

7.2. При введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по заключению органа РОСТЕХНАДЗОРА о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя/ПСО согласования с Заказчиком и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) не требуется, но Исполнитель обязан уведомить об этом Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) и Потребителя телефонограммой в течение 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее чем за 24 (двадцать четыре) часа до введения таких мер в соответствии с действующим законодательством.

8. ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. Возобновление режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителя/ПСО, полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, которому было введено по заявке Заказчика или гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), производится по заявке Заказчика или гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), подписанной уполномоченным лицом. Подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения режима потребления электроэнергии (п. 179 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530).

36. Отмена частичного или полного ограничения режима влечет его восстановление в режиме и в объеме, предусмотренном договором, либо определяемом необходимым режимом и уровнем потребления (для потребителей-граждан).

9 ПРИЛОЖЕНИЯ К РЕГЛАМЕНТУ:



9.1. Приложение №1 «Форма Заявки на введение ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (мощности)».

9.2. Приложение №2 «Форма Акта о введении ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (мощности)».

Заказчик:

Заместитель генерального директора
По техническим вопросам –
Главный инженер



А.Г. Царегородцев

Исполнитель:

Директор



В.Ф. Санников

Приложение № 1 к Регламенту взаимодействия
Исполнителя и Заказчика при
ограничении
режима потребления электроэнергии и
возобновлении электроснабжения
(Приложение № 4 к договору № 70480030
от 6 февраля 2008.)

ФОРМА ЗАЯВКИ НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ (ВОЗОБНОВЛЕНИЯ)
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик



А.Г. Царегородцев

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель



В.Ф. Санников

ЗАЯВКА НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ (ВОЗОБНОВЛЕНИЕ)
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Требуется с ____ час. ____ мин « ____ » _____ 200 ____ г. произвести
ограничение электропотребления до ____ кВт.

Отключение (метод отключения) _____

Потребитель _____
(юридическое наименование)

Категория надежности электроснабжения потребителя _____

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____

Код абонента _____ Тел. _____

Основание ограничения: _____

Субабоненты, подключенные к сетям потребителя _____

(название, адрес, категория надежности электроснабжения)

Ответственный представитель ГП (ЭСО), Заказчика):

(должность, Ф.И.О.)

(подпись)

« ____ » _____ 200 ____ г.

(Приложение № 4 к договору № 70480030
от 6 февраля 2008)

ФОРМА АКТА
О ВВЕДЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЯ (ВОЗОБНОВЛЕНИЯ)
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

А.Г. Царегородцев

МГ

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

В.Ф. Санников

AKT

OT 200 Г.

ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА

ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер	договора	Дата	заключения	Код	абонента
-------	----------	------	------------	-----	----------

Тел. _____

Электроснабжение

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____

Показания

Тип Т.Т. _____ Коэффициент Т.Т. _____ Тип Т.Н. _____ Коэффициент Т.Н. _____

Расчетный коэффициент _____

(наличие пломб на системе учета)

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя _____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:

Вследствие _____ подача электроэнергии

прекращена путем: _____

В _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 200 _____ г.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя

_____/_____/

Представитель Потребителя

_____/_____/

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Акт получен

«____»_____200__г.

Представитель Исполнителя:

_____/_____/

Представитель (ГП (ЭСО),Заказчика):

_____/_____/



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

№ 40480030 от 6 февраля 2008 г.

РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И АКТОВ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО ТОЧКАМ ОТПУСКА ПОТРЕБИТЕЛЯМ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий Регламент составлен в соответствии с требованиями Гражданского Кодекса РФ, Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.04 № 35-ФЗ, «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г, «Правилами функционирования розничных рынков...», утв. Постановлением Правительства РФ «530 от 31.08.2006г., а также иными нормативно-правовыми актами.

1.2. Настоящий Регламент регулирует взаимные права и обязанности Заказчика и Исполнителя, возникающие:

- при снятии показаний приборов учета Потребителей;
- при оформлении «Актv снятия показаний приборов учета»;
- при оформлении «Актv безучетного потребления электроэнергии»;
- при оформлении «Актv бездоговорного потребления электроэнергии»;
- при применении расчетных способов определения объемов электроэнергии, переданной Исполнителем Потребителям и оформлении соответствующей документации;
- при предоставлении и согласовании отчетных данных по формированию объема передачи электроэнергии Потребителям;
- при эксплуатации средств учета электрической энергии.

1.3. Для целей применения настоящего Регламента используются следующие понятия:

1.3.1. Представитель Исполнителя, Заказчика, Потребителя–юридического лица – руководитель соответствующей организации, либо уполномоченное им лицо на совершение установленных настоящим регламентом действий, в том числе на право подписи отчетных документов;

Представитель Потребителя–физического лица (представитель бытового потребителя) – это совершеннолетние члены семьи потребителя и иных проживающих вместе с ним лиц, работники потребителя.

1.3.2. Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи электрической энергии) и действующими нормативно-правовыми актами порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившееся во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на

Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

1.3.3. Бездоговорное потребление электрической энергии – это потребление электрической энергии, осуществляемое юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии) и (или) с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

1.3.4. Неучтенное потребление электрической энергии – это бездоговорное или безучетное потребление энергии, фиксируемое соответствующим актом о неучтенном потреблении («Актом безучетного потребления электроэнергии» или «Актом бездоговорного потребления электроэнергии»).

1.4. Все работы в электроустановках, указанные в настоящем Регламенте, проводятся с соблюдением требований «Правил устройства электроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» и других нормативно-технических документов.

1.5. Стороны вправе для выполнения работ, оказания услуг, указанных в настоящем Регламенте, привлекать сторонние организации. При оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) Стороны несут ответственность за действия привлекаемых ими организаций.

1.6 Настоящий Регламент является обязательным для исполнения Заказчиком и Исполнителем.

2. СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

2.1. Исполнитель оформляет:

2.1.1. «Акты снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (Приложение №1 к настоящему регламенту);

2.1.2. «Акты снятия показаний приборов учета» для бытовых потребителей (Приложение №2 к настоящему регламенту);

2.1.3. «Акты безучетного потребления» (Приложение №5.1, 5.2 к настоящему регламенту);

2.2. Перечень приборов учета, автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС КУЭ) для учета электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя Потребителям, согласован Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

2.3. Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится Исполнителем по всем точкам отпуска электроэнергии Потребителям.

2.4. В случае недопуска персонала Исполнителя к приборам учета Потребителя, оформляется Акт недопуска. Расчет объема переданной электроэнергии производится расчетным способом, определенным условиями договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенного между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). При отсутствии в договоре электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) соответствующих условий, объем переданной электроэнергии определяется одним из расчетных способов, установленных пунктами 145 и 147 Правил функционирования розничных рынков в переходный период реформирования

электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г. (в зависимости от величины присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителя).

На основании правильно оформленного акта недопуска Заказчик (гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация) вправе подать заявку Исполнителю на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) данному Потребителю в соответствии с условиями Приложения №4.1, 4.2 к настоящему договору.

2.5. Заказчик (гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация) имеет право давать Исполнителю заявки на внеплановые проверки состояния средств измерения и схем их включения. Заказчик предоставляет информацию об имеющихся фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами для последующего оформления Исполнителем Акта безучетного потребления и принятия соответствующих мер.

2.6. Заказчик (гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация) имеет право принимать участие в ходе проводимых Исполнителем рейдов по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния. При этом Заказчик вправе направить своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю.

2.7. Исполнитель обеспечивает допуск Потребителем представителей Заказчика (гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации) к электроустановкам Потребителя для проверки технического состояния и схем подключения средств измерения электроэнергии в электроустановках, принадлежащих Потребителю. Проверка технического состояния и схем подключения средств измерения электроэнергии оформляется соответствующим Актом. Акт составляется в 3-х экземплярах, один из которых получает Потребитель, второй – Исполнитель и один экземпляр остается у Заказчика.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.8. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии у бытовых потребителей производит уполномоченный представитель Исполнителя в соответствии с маршрутами обходов и установленными графиками обходов бытовых Потребителей, но не реже одного раза в 6 месяцев.

2.9. Показания приборов учета заносятся в «Акт снятия показаний приборов учета для бытовых потребителей» (Приложение №2 к настоящему регламенту);

2.10. По всем фактам отклонения работы приборов учета от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя помимо средств учета, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление энергии в соответствии с п.4 настоящего Регламента.

2.11. Допускается самостоятельное снятие показаний приборов учета бытовыми Потребителями. В этом случае Исполнитель проводит контрольные снятия показаний приборов учета бытовых потребителей с периодичностью и в сроки, определяемые Исполнителем, но не реже одного раза в шесть месяцев.

2.12. Показания, снимаемые Исполнителем во время контрольных обходов, вносятся в ведомости и, заверяются подписью Потребителя.

При неснятии показаний приборов учета вследствие отсутствия бытового потребителя, либо отсутствия доступа к приборам учета, а также в случае неснятия показаний более одного

определенного сторонами периода, – Исполнитель производит расчет потребления в соответствии с расчетным способом, определенным условиями договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенного между Потребителем – физическим лицом и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). При отсутствии в договоре электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) соответствующих условий, объем переданной указанным потребителям электрической энергии определяется на основании методики, согласованной Исполнителем, Заказчиком и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией).

2.13. Исполнитель в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным, направляет соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) оформленные Акты снятия показаний приборов учета бытовых потребителей.

2.14. Заказчик, а также гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) имеют право с предварительным уведомлением Исполнителя направлять своих уполномоченных представителей для снятия показаний приборов учета и (или) проведения контрольного снятия показаний по точкам учета, в которых Исполнитель в соответствии с Договором обязался производить снятие соответствующих показаний у бытовых потребителей.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО МНОГОКВАРТИРНЫМ ДОМАМ

2.15. В случае, когда на границе балансовой принадлежности Исполнителя и владельца внутридомовых сетей отсутствует прибор учета, объем переданной электроэнергии определяется в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ–ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

2.16. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии у юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, производит уполномоченный представитель Исполнителя в соответствии с установленными графиками.

2.17. Показания приборов учета заносятся в «Акт снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (Приложение №1 к настоящему Регламенту);

2.18. По всем фактам отклонения работы приборов учета от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя помимо средств учета, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление энергии в соответствии с п.4 настоящего Регламента.

2.19. Исполнитель в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным, направляет соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) оформленные Акты снятия показаний приборов учета потребителей–юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица.

2.20. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Потребителей сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Исполнитель. Исполнитель передает соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) и Заказчику данные



автоматизированного учета электроэнергии в бумажном и электронном виде (в дополнительно согласованном с Заказчиком (гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией) формате) не позднее 3 (третьего) числа месяца, следующего за отчетным.

2.21. Исполнитель согласует с Потребителем сроки снятия показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителя.

В случае метрологического отказа, неисправности или утраты расчетного прибора учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется расчетным способом, определенным условиями договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенного между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). При отсутствии в договоре электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) соответствующих условий, объем безучетного потребления определяется одним из расчетных способов, установленных пунктами 145 и 147 Правил функционирования розничных рынков в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г. (в зависимости от величины присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителя), за весь период времени с момента истечения установленного срока для восстановления работоспособности неисправного прибора учета до момента устранения нарушений работы приборов учета (до момента восстановления учета электроэнергии).

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ОФОРМЛЕНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ О ПОТРЕБЛЕНИИ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ (ПО ДОГОВОРУ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ)

2.22. Объем потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем на хозяйственные нужды (по договору электроснабжения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией)) фиксируется Актами снятия показаний приборов учета по каждому объекту. При этом оформляется ведомость об объемах электроэнергии, потребленной Исполнителем в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии) в форме Приложения 3 к настоящему регламенту.

3. ОФОРМЛЕНИЕ «АКТОВ О СНЯТИИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА»

3.1. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца.

3.2. Снятые показания приборов учета потребления электрической энергии фиксируются в «Акте снятия показаний приборов учета» (Приложения №1,2 к настоящему регламенту), который подписывается уполномоченными представителями Исполнителя и Потребителя (если иное не предусмотрено настоящим Регламентом, Договором или приложениями к нему). Акт снятия показаний приборов учета скрепляется печатями Исполнителя и Потребителя. В случае обращения гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или Заказчика Исполнитель обязан проставить оттиск своей печати на соответствующем Акте.

3.3. При составлении «Акта снятия показаний приборов учета» должен присутствовать представитель Потребителя. Отсутствие надлежащим образом извещенного Потребителя о времени списания показаний приборов учета, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в «Акте снятия показаний приборов учета» или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

3.4. Заказчик, а также гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) имеют право с предварительным уведомлением Исполнителя направлять своих уполномоченных представителей для снятия показаний приборов учета и (или) проведения контрольного снятия показаний по точкам учета, в которых Исполнитель в соответствии с настоящим договором обязался производить снятие соответствующих показаний.

3.5. «Акт снятия показаний приборов учета» оформляется в 3 (трех) экземплярах: один – Потребителю, один Исполнителю, один – для передачи гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации). Все Акты имеют равную юридическую силу.

3.6. В случае если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя, объем отпущенной из сети Исполнителя электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь электроэнергии на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет потерь электроэнергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета не входит в «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета», а содержится в «Сводной ведомости снятия показаний приборов учета».

3.7. В случае, когда согласно условиям договоров электроснабжения (купли-продажи электроэнергии) объем отпущенной электрической энергии определяется расчетным способом (без применения приборов учета), Исполнитель по окончании отчетного периода осуществляет расчет объемов отпуска Потребителю электроэнергии в соответствии условиями соответствующих договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии).

4. ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО/БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. В «Акте безучетного потребления» электрической энергии (мощности) должны содержаться данные о потребителе или лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта, объем неучтенно потребленной электрической энергии (мощности), дата предыдущей проверки, объяснения потребителя или лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, по выявленному факту и его претензии к составленному акту (в случае их наличия).

4.2. В случае выявления безучетного потребления происходит фиксация данного факта в соответствующем акте в форме, установленной Приложениями № 5.1. и 5.2. к настоящему регламенту, на основании которого осуществляются расчеты объема и стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

4.3. При оформлении документов о безучетном потреблении должен присутствовать уполномоченный представитель лица, осуществлявшего безучетное потребление энергии.

4.4. В резолютивной части Акта Исполнитель указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.

- в 10-тидневный срок оплатить выставленный ему Заказчиком на основании акта счет на оплату стоимости объемов электроэнергии, рассчитанных по акту;

- в 3-хдневный срок восстановить надлежащий учет электроэнергии.

4.5. Акт о безучетном потреблении электроэнергии составляется в четырех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с уведомлением о вручении лицу, допустившему безучетное потребление электроэнергии, а три других экземпляра остаются у



Исполнителя. Два из оставшихся у Исполнителя «Актów безучетного потребления» энергии в последующем передаются гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), Заказчику в соответствии с настоящим Регламентом. Передача указанных документов производится способом, достоверно подтверждающим время передачи (заказной почтой с уведомлениями о вручении, по акту приема-передачи документов, либо иным способом).

4.6. Оборóт Актów фиксируется в Журналах учета Актów о безучетном потреблении электроэнергии, который ведет Исполнитель. Заказчик, а также гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) имеет право доступа к указанным Журналам, получать от Исполнителя заверенные выписки из журналов.

4.7. При выявлении фактов безучетного потребления Исполнитель немедленно отключает электроустановки, подключенные помимо прибора учета, демонтирует набросы на ввод, а также предлагает Потребителю осуществить демонтаж скрытой проводки и иных приспособлений, с помощью которых осуществляется безучетное потребление электроэнергии.

4.8. В случае возврата Акта со стороны гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) в связи с их ненадлежащим оформлением Акты подлежат исправлению незамедлительно.

4.9. На основании принятых гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) или признанных решением суда, по юридическим лицам – в расчетном периоде, по физическим лицам – по факту оплаты «Актów безучетного потребления электроэнергии» Исполнитель формирует и направляет на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) «Сводные ведомости безучетного потребления» (по форме приложения №5.3. к настоящему регламенту), в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным.

4.10. Суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по «Сводным ведомостям безучетного потребления», составленным в отчетном периоде, подлежит включению в объем электроэнергии переданной Исполнителем Потребителям в точках отпуска при условии принятия Актów безучетного потребления соответствующим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и включения объемов безучетного потребления в объем оказанных Заказчиком соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) услуг по передаче электрической энергии в рамках заключенного между ними договора.

4.11. В случае, если вступившим в законную силу решением суда

4.11.1. Заказчику будет отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного в акте о неучтенном потреблении объема безучетного потребления в связи с тем, что акт составлен неправильно

4.11.2. или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления,

то объем безучетного потребления, во взыскании которого Заказчику судом отказано, Стороны должны исключить из объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику в месяце, в котором вступило в силу соответствующее решение суда.

5. ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. В случае выявления нарушений в работе измерительных комплексов, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений. О выявленных в течение отчетного месяца нарушениях и о принятых мерах Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, формирует и направляет

Заказчику отчет в электронном виде и на бумажном носителе по форме, устанавливаемой Заказчиком (если форма Заказчиком не установлена, то в произвольной форме).

5.2. Плановую замену средств учета, элементов измерительных комплексов, используемых для расчётов объема переданной энергии (мощности), замену при метрологическом отказе, установленных на границах и в пределах балансовой принадлежности Исполнителя производит Исполнитель в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами. Исполнитель обязан надлежаще уведомить Потребителя, гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) о времени замены и обеспечить представителям указанных лиц доступ к месту установки средств учета.

5.3. Замена осуществляется с оформлением «Акта на замену (приёмку, обследование) приборов учета», скрепленного подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя и Потребителя, а также гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и Заказчика (в случае присутствия). В случае неприбытия надлежаще уведомленного представителя указанных лиц для приемки средств учета, Исполнитель оформляет «Акт на замену (приёмку) приборов учета» (Приложение №6.1, 6.2 к настоящему регламенту), скрепляет подписью и печатью своих уполномоченных представителей (и Заказчика – в случае его присутствия).

Исполнитель в течение 3-х дней направляет «Акты на замену (приемку, обследование) расчетного учета» Заказчику, гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), и потребителю по факсу с последующей передачей им оригиналов «Акта на замену (приемку, обследование) приборов учета» не позднее 5 рабочих дней с момента оформления.

5.4. Исполнитель участвует в приёмке средств учёта, установленных на объектах Потребителя. Потребитель оформляет «Акт на замену (приёмку) приборов учета» (Приложения №6.1., 6.2.), скрепляет подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя и Потребителя, а также гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации). В случае неприбытия уведомленного представителя Исполнителя, гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) для приемки приборов учета, Потребитель оформляет «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», скрепляет подписью и печатью своих уполномоченных представителей и направляет его Исполнителю.

Исполнитель обеспечивает направление Заказчику и гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) по факсу с последующей передачей оригиналов «Актов на замену (приёмку) приборов учета», находящихся на балансе Потребителя, не позднее 5 рабочих дней с момента оформления.

5.5. Заказчик вправе принимать участие в приемке средств учета, установленных на объектах Потребителя и на объектах Исполнителя.

5.6. В случае применения многофункциональных (программируемых) приборов учета, программирование осуществляет Собственник приборов учета.

Проверку конфигурации программируемых приборов, устанавливаемых на границе с Потребителем, осуществляет Исполнитель, гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), Заказчик (при необходимости).

Конфигурация программируемых приборов предоставляется соответствующему лицу в электронном виде в течение 3-х рабочих дней.

5.7. Исполнитель ежегодно, до 31 декабря года, предшествующего отчетному, предоставляет Заказчику График поверки элементов измерительных комплексов, находящихся на балансе Исполнителя и Потребителей. График поверки элементов измерительных комплексов на 2008 год предоставляется Исполнителем не позднее 20 января 2008 года.

Исполнитель регулярно, в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за месяцем окончания соответствующего квартала, предоставляет Заказчику отчеты о выполнении Графиков, указанных в абзаце первом настоящего пункта. При непредставлении указанных отчетов Заказчик вправе применить к Исполнителю предусмотренные нормативно-правовыми актами меры ответственности.

5.8. Исполнитель формирует и ведёт базу данных по измерительным комплексам с графиком замены и поверки средств измерений, используемых для коммерческих расчётов (приборов коммерческого учёта) в пределах границ своей балансовой принадлежности. Исполнитель предоставляет Заказчику информацию, содержащуюся в его базе данных по письменному запросу Заказчика.

5.9. При внедрении АИИС КУЭ Потребителя, Исполнитель согласует соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), выдаваемые Потребителю технические требования на создание АИИС КУЭ. В случае размещения оборудования АИИС КУЭ на объектах Исполнителя, Исполнитель, по согласованию с Заказчиком, выдает Потребителю технические условия на размещение оборудования АИИС КУЭ на своих объектах.

5.10. Заказчик, гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) и Исполнитель согласовывают проектную документацию на создание АИИС КУЭ Потребителя в части коммерческого учета и передачи данных, а также размещения оборудования в случаях его установки на объектах Исполнителя.

5.11. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) и Заказчик с участием уполномоченных представителей Исполнителя проводит приемку АИИС КУЭ в промышленную эксплуатацию.

5.12. В случае невозможности получения и обработки данных АИИС КУЭ Заказчиком, Исполнитель обеспечивает передачу Заказчику коммерческой измерительной информации в согласованных форматах, объемах и сроках.

5.13. При внедрении АИИС КУЭ в части оптового рынка электроэнергии создание АИИС КУЭ проводится в соответствии с требованиями НП АТС.

5.14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) и Заказчик согласовывают проектную документацию на создание АИИС КУЭ Исполнителя в части коммерческого учета и передачи данных.

5.15. Стороны своевременно информируют друг друга об изменениях конфигурации объектов АИИС КУЭ Потребителей их свойств и характеристик.

5.16. При проведении контрольных проверок работы средств учета электроэнергии и схем включения Исполнитель оформляет «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета» по форме акта, указанного в Приложении №6.1, 6.2 к настоящему регламенту.

5.17. Приемка средств учета во вновь организуемых точках измерения в пределах границ балансовой принадлежности Исполнителя осуществляется последним с оформлением паспорта-протокола измерительного комплекса расчетного учета и «Акта на замену (приемку, обследование) расчетного учета» (Приложение №6.1, 6.2 к настоящему регламенту), скрепленных подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя и Потребителя (гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и Заказчика – в случае их присутствия), за исключением случаев технологического присоединения.

Исполнитель в течение 3-х дней направляет паспорта-протоколы измерительных комплексов коммерческого учета и акты на замену (приемку) расчетного учета гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) и Заказчику на бумажном носителе или по факсу. В случае отправки документов по факсу Исполнитель предоставляет оригиналы в течение месяца.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1: Форма «Акт снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (ОПДБОУЛ);

Приложение №2: Форма «Акт снятия показаний приборов учета» для бытовых потребителей;

Приложение №3: Форма «Ведомость об объемах электроэнергии, потребленной Исполнителем (ПСО) в соответствии с договором электроснабжения (купли-продажи) электрической энергии»;

Приложение №4.1: Форма «Ведомость об объемах электроэнергии, переданной потребителям-юридическим лицам и гражданам ОПДБОУЛ»;

Приложение №4.2: Форма «Ведомость об объемах электроэнергии, переданной бытовым потребителям»;

Приложение №5.1: Форма «Акт о безучетном потреблении электрической энергии (мощности) физическим лицом»;

Приложение №5.2: Форма «Акт о безучетном потреблении электрической энергии (мощности) юридическим лицом»;

Приложение №5.3: Форма «Сводная ведомость актов безучетного потребления»;

Приложение №6.1: Форма «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», установленных у потребителей-юридических лиц и граждан-ОПДБОУЛ»;

Приложение №6.2: Форма «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», установленных у потребителей-физических лиц».

Заказчик:

ОАО «Кировэнерго»

Заместитель генерального директора

По техническим вопросам –

Главный инженер

А.Г. Царегородцев

Исполнитель:

ООО «ЖКХ» г. Малмыж



В.Ф. Санников

В.Ф.

В.Ф.

Приложение № 1
к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов
средней электроэнергетики, составление и и оборота актов о неучтенных
отреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета
по точкам отсчета потребителям
№ 148836 от « 6 » апреля 2008г.
Приложение № 5 к договору

ФОРМУЛЫ УТВЕРЖДАЮ:

Заканчым

по техническим вопросам -

Главный инженер

A.T. Laperopoulos



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель



АКТ СЧЕТА ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ-ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ И ГРАЖДАН - ОДОБРО

3a _____ 2007

(MƏCƏL)

№ _____ от _____.

[illegible]

Исполнитель

(ПОДПИСЬ)

(19481111 'viliwef)

Приложение № 2

к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов
переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном
потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета
по точкам отпуска потребителям

(Приложение № 5 к договору № 10480030 от « 6 » февраля 2006 г.)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер

А.Г. Царегородцев

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель
Директор

В.Ф. Санников

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ДЛЯ БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

за _____ 200_ г.

(месяц)

по договору № _____ от _____.

Номер договора	Код точки учета	Ф.И.О.	Населенный пункт	Улица	Дом Квартира	Тип прибора учета	Ктт	№ прибора учета	Дата поверки/ Номер пломбы	Предыдущее показание		Текущее показание		Подпись потребителя	Расшифровка подписи потребителя (представителя потребителя)
										Дата снятия/ Показание при последнем обходе	Дата оплаты/ Показание на дату последней оплаты	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)	Показание прибора учета		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Исполнитель _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Приложение № 3

к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска потребителям

(Приложение № 5 к договору № 7480030 от « 6 » февраля 2008г.)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер

А.Г. Царегородцев

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель
Директор

В.Ф. Санников

**ВЕДОМОСТЬ ОБ ОБЪЕМАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПОТРЕБЛЕННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В СООТВЕТСТВИИ С ДОГОВОРОМ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПЛИ-ПРОДАЖИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

за _____ 200_ г.

(месяц)

по договору № _____ от _____.

Наименование объекта	Наименование потребителя, адрес	Место установки учета	Питающая ПС, №№ фид., №№ ТП	Дата гос.поверки/ Номер пломбы	Тип прибора учета	№ прибора учета	Расчетный коэффициент	Предыдущее показание		Текущее показание		Величина потерь	Уровень напряжения	Объем э/э, кВтч	Примечание
								Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)	Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Исполнитель _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ГП (ЭСО) _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Приложение № 4.1
к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов
переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном
потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета
по точкам отпуска потребителям
(Приложение № 5 к договору № 704800302 от «6» февраля 2008г.)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер
А.Г. Царегородцев



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:
Исполнитель
Директор



В.Ф. Санников

ВЕДОМОСТЬ ОБ ОБЪЕМАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ - ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ И ГРАЖДАНАМ - ОПДБОУЛ

за _____ 200_ г.

(месяц)

по договору № _____ от _____.

Номер договора	Наименование потребителя/ Место нахождения	Код точки учета	Тип прибора учета	№ прибора учета	Значность прибора учета	Расчетный коэффициент	Наименование регистра (прием/отдача)	Вид измеряемой энергии (А-активная, Р-реактивная)	Предыдущее показание		Текущее показание		Корректировка расхода на величину потерь	Объем э/э, кВтч	Уровень напряжения	Примечание	ФИО лица, внесшего показания	Дата занесения показаний в файл
									Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)	Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Исполнитель _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ГП (ЭСО) _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Заказчик _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

В.Ф. Санников

Приложение № 4.2
к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов
переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном
потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета
по точкам отпуска потребителям
(Приложение № 5 к договору № 124-800230 от «6» февраля 2008г.)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -

Главный инженер

А.Г. Царегородцев

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

Директор

В.Ф. Санников

ВЕДОМОСТЬ ОБ ОБЪЕМАХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ БЫТОВЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

за _____ 200_ г.

(месяц)

по договору № _____ от _____.

Номер договора (лицевой счет)	Адрес	ФИО потребителя	Код точки учета	Номер прибора учета	Предыдущее показание		Текущее показание		Расчетный коэффициент	Объем з/з, кВтч	Примечание к показаниям
					Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)	Показание прибора учета	Дата снятия показания (ДД.ММ.ГГ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Исполнитель _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ГП (ЭСО) _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Заказчик _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ФОРМА ДОКУМЕНТА

ООО «ЖКХ» г. Малмыж

Приложение №5.1

к приложению № 5
к Договору № 40880030 от « 6 » февраля 2008 г.
оказания услуг по передаче электроэнергии

Потребитель: _____
(Ф.И.О.)

Паспорт: серия _____ № _____
выдан _____
" " _____ г.

Адрес: _____

Телефон: _____

№ абон. книжки (договора): _____

Дата заключения договора " " _____ г.

Код точки учёта _____

Адрес: _____

Телефон: _____

Дата составления акта

" " _____ 200__ г.

АКТ № _____

о неучтённом потреблении электроэнергии из сети Исполнителя

Настоящий Акт составлен представителем _____

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии представителя гражданина, членов его семьи _____

(Ф.И.О., паспортные данные)

при участии: _____

(должность, Ф.И.О.)

о том, что потребитель безучётно потреблял электрическую энергию

Сведения об учёте: счётчик: тип: _____ № _____ дата поверки _____

показания _____ трансформатор тока _____

1. Осмотром на месте обнаружено следующее:

- а) Внешний вид счётчика _____
- б) Угол наклона не более 1% _____
- в) Эл. проводка к эл. счётчику _____
- г) Срок госповерки _____
- д) Наличие пломбы _____
- е) Прочее _____

2. Дата последнего обследования _____

3. Предписание:

Настоящий акт составлен в 3-х (трёх) экземплярах. Один экземпляр остаётся у представителя _____
электрических сетей, второй вручается потребителю, третий передаётся в территориальное подразделение
ОАО "Кировэнергосбыт" для выставления счёта на оплату. При отказе потребителя (представителя) от
подписи, Акт подписывается 2-мя свидетелями. При отказе потребителя (представителя) от получения Акта,
Акт направляется по почте заказным письмом с уведомлением.

Подпись потребителя (представителя, члена семьи) _____
(Ф.И.О.)

Подпись представителя _____

(должность, Ф.И.О.)

Подписи свидетелей (если необходимо): _____



Порядок расчёта за период неучтенного пользования электроэнергией

Расчёт за потреблённую электроэнергию, за весь период допущенного нарушения, будет произведён по установленной мощности и числу часов работы присоединённых электроустановок потребителя, по тарифам, действующим на момент составления Акта. Период нарушения определяется со дня последней оплаты, проверки электрохозяйства потребителя уполномоченным представителем Исполнителя, но не более срока исковой давности (3 года).

Потребитель должен:

1. В 10-ти дневный срок оплатить количество неучтённо потреблённой электроэнергии путём заполнения квитанции в абонентской книжке без указания начальных и конечных показаний счётчика, с указанием, что оплата производится по Акту № _____ от " ____ " _____ 200__ г. и внесением денежных средств через отделение Сбербанка или почтовой связи.
2. В 3-х дневный срок восстановить надлежащий учёт электроэнергии. Если восстановление надлежащего учёта производит _____, потребитель должен оплатить сумму _____ руб. за восстановление учёта на расчётный счёт _____ :
ИНН _____
Расчётный счёт _____ в _____
Кор. счёт _____
БИК _____

В случае невыполнения предписания данного Акта по согласованию с ОАО "Кировэнергосбыт" потребитель будет отключен от сети Исполнителя. Обратное подключение будет произведено после оплаты всей задолженности и оплаты услуг _____ электрических сетей за отключение и обратное включение потребителя.

На основании проведения проверки потребления электроэнергии, количество неучтённо потреблённой электроэнергии составляет: _____

ИТОГО _____ **кВт*ч**

ВНИМАНИЕ! Настоящий Акт будет передан в ОАО "Кировэнергосбыт". В случае неоплаты по данному Акту в установленный срок ОАО "Кировэнергосбыт" и Исполнитель будут вынуждены обратиться с иском в суд, либо передать материалы в правоохранительные органы РФ.

Особое мнение потребителя _____

Подписи представителей Исполнителя:

Потребителя (представителя, члена семьи)

(должность)

(Фамилия И.О.)

(Фамилия И.О.)

Акт принял:

Руководитель подразделения ОАО "Кировэнергосбыт"

(подпись)

(Фамилия И.О.)

" ____ " _____ Г.

Утверждаю:

Начальник _____ отделения ОАО "Кировэнергосбыт"

(подпись)

(Фамилия И.О.)

" ____ " _____ Г.

Сумма в количестве _____ руб. оплачена

(должность)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

ФОРМА ДОКУМЕНТА

ООО «ЖКХ» г. Малмыж

Приложение №5.2

к приложению № 5

к Договору № 70488030 от «6» февраля 2008 г.
оказания услуг по передаче электроэнергии

Наименование потребителя: _____

Руководитель: _____

(Ф.И.О.)

Адрес: _____

Телефон: _____

№ договора: _____

Дата заключения договора "___" _____ 200__ г.

Код точки учёта _____

Адрес: _____

Телефон: _____

Дата составления акта

"___" _____ 200__ г.

АКТ № _____

о неучтённом потреблении электроэнергии из сети Исполнителя

Настоящий Акт составлен представителем _____

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии представителя потребителя _____

(Ф.И.О., должность)

при участии: _____

(должность, Ф.И.О.)

о том, что потребитель безучётно потреблял электрическую энергию

Сведения об учёте:	счётчик:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор тока:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор напряжения:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	счётчик:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор тока:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор напряжения:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	счётчик:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор тока:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____
	трансформатор напряжения:	тип: _____	№ _____	дата поверки _____

1. Осмотром на месте обнаружено следующее:

- а) Внешний вид счётчика _____
- б) Угол наклона не более 1% _____
- в) Эл. проводка к эл. счётчику _____
- г) Наличие обогрева _____
- д) Срок госповерки _____
- е) Наличие пломбы _____
- ж) Состояние трансформаторов тока _____

з) Состояние трансформаторов напряжения _____

и) Прочее _____

2. Дата последнего обследования _____

3. Подписание: _____

Настоящий акт составлен в 3-х (трёх) экземплярах. Один экземпляр остаётся у представителя _____ электрических сетей, второй вручается потребителю, третий передаётся в территориальное подразделение ОАО "Кировэнергосбыт" для выставления счёта на оплату. При отказе потребителя (представителя) от подписи. Акт подписывается 2-мя свидетелями. При отказе потребителя (представителя) от получения Акта, Акт направляется по почте заказным письмом с уведомлением.

Подпись потребителя (представителя) _____

Подпись представителя _____

Подписи свидетелей (если необходимо): _____

Порядок расчёта за период неучтенного пользования электроэнергией

Расчёт за потреблённую электроэнергию, за весь период допущенного нарушения, будет произведён по установленной мощности и числу часов работы присоединённых электроустановок потребителя, по тарифам, действующим на момент составления Акта. Период нарушения определяется со дня последней оплаты, проверки электрохозяйства потребителя уполномоченным представителем Исполнителя, но не более срока исковой давности (3 года).

Потребитель должен:

1. В 10-ти дневный срок оплатить количество неучтённо потреблённой электроэнергии по счёту, выставленному ОАО "Кировэнергосбыт".
2. В 3-х дневный срок восстановить надлежащий учёт электроэнергии. Если восстановление надлежащего учёта производит _____, потребитель должен оплатить сумму _____ руб. за восстановление учёта на расчётный счёт _____;
ИНН _____
Расчётный счёт _____ в _____
Кор. счёт _____
БИК _____

В случае невыполнения предписания данного Акта по согласованию с ОАО "Кировэнергосбыт" потребитель будет отключен от сети Исполнителя. Обратное подключение будет произведено после оплаты всей задолженности и оплаты услуг _____ электрических сетей за отключение и обратное включение потребителя.

На основании проведения проверки потребления электроэнергии, количество неучтённо потреблённой электроэнергии составляет: _____

ИТОГО _____ **кВт*ч**

ВНИМАНИЕ! Настоящий Акт будет передан в ОАО "Кировэнергосбыт". В случае неоплаты по данному Акту в установленный срок ОАО "Кировэнергосбыт" и Исполнитель будут вынуждены обратиться с иском в суд, либо передать материалы в правоохранительные органы РФ.

Особое мнение потребителя _____

Подписи представителей Исполнителя:

(должность)

Потребителя (представителя)

(Фамилия И.О.)

(Фамилия И.О.)

Акт принял:

Руководитель подразделения ОАО "Кировэнергосбыт"

(подпись) _____ " " _____ г.
(Фамилия И.О.)

Утверждаю:

Генеральный директор ОАО "Кировэнергосбыт"

(подпись) _____ " " _____ г.
(Фамилия И.О.)

Сумма в количестве _____ руб. оплачена

(должность) _____ (подпись) _____ (Фамилия И.О.)

Приложение № 5.3

к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска потребителям
(Приложение № 5 к договору № 70480030 от « 6 » февраля 2008г.)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер

А.Г. Царегородцев

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель
Директор

В.Ф. Санников

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ АКТОВ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

за _____ 200_ г.

(месяц)

по договору № _____ от _____.

№ п/п	Номер акта	Дата составления акта	Наименование потребителя	Адрес потребителя	ФИО, должность составивших акт	Тарифное напряжение	Количество э/э, начисленное по акту (кВтч)	Вид нарушения	Тариф, руб./кВтч	Сумма начисленная (с НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Исполнитель _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ГП (ЭСО) _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Заказчик _____

(подпись)

(фамилия, инициалы)

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

Заместитель генерального директора

по техническим вопросам

Главный инженер

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

Директор

А.Г. Царегородцев

В.Ф. Санников

Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета

№ _____ от _____ г.

установленных у потребителей - юридических лиц и граждан ОПДБОУЛ

Дата _____

Потребитель _____

№ договора электроснабжения _____

код ТУ _____ электроснабжение от ПС _____ фидер _____

ТП _____ Стр _____ кВА и находящейся на балансе _____

Счётчики :

снят				установлен			
Тип :				Тип :			
№				№			
Напр.: вольт;		ампер		Напр.: вольт;		ампер	
Значность: ,		Год.вып.: года		Значность: ,		Год.вып.: 20 года	
Кон.показания: ,				Нач.показания: ,			
Дата гос.поверки: квартал		года		Дата гос.поверки: квартал 20		года	
Чередование фаз: _____				Чередование фаз: _____			
Номер пломбы (наклейки):				Номер пломбы (наклейки):			
Класс точности: ; Кол-во тарифов: .				Класс точности: ; Кол-во тарифов: .			

Трансформаторы тока:

снят				установлен			
Фаза	A	B	C	Фаза	A	B	C
Тип				Тип			
К.т.т.				К.т.т.			
№ Т.Т.				№ Т.Т.			
№пломбы				№пломбы			
Кл.точности:				Кл.точности:			
Дата Г.П.				Дата Г.П.			

Трансформаторы напряжения:

снят				установлен			
Фаза	A	B	C	Фаза	A	B	C
Тип				Тип			
К.т.н.				К.т.н.			
№ Т.Н.				№ Т.Н.			
№пломбы				№пломбы			
Кл.точности:				Кл.точности:			
Дата Г.П.				Дата Г.П.			

К расчётный _____

Примечание: _____

Балансовая принадлежность электрического счётчика, трансформатора тока, напряжения _____

Представитель (ГП (ЭСО), Заказчика): _____ / _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Представитель Исполнителя: _____ / _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Представитель Потребителя: _____ / _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Акт составлен " _____ " _____ 20____ года.



ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик
Заместитель генерального директора
по техническим вопросам
Главный инженер

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель
Директор

А.Г. Царегородцев

В.Ф. Санников

Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета

№ _____ от _____
установленных у потребителей - физических лиц

Дата _____
Потребитель _____
№ абонентской книжки _____

код ТУ _____ электроснабжение от ПС _____ фидер _____
ТП _____ Стр _____ кВА и находящейся на балансе _____

Счётчики :

снят				установлен			
Тип :				Тип :			
№				№			
Напр.: вольт;		ампер		Напр.: вольт;		ампер	
Значность: ,		Год.вып.: года		Значность: ,		Год.вып.: 20 года	
Кон.показания: ,				Нач.показания: ,			
Дата гос.поверки: квартал		года		Дата гос.поверки: квартал 20		года	
Чередование фаз: _____				Чередование фаз: _____			
Номер пломбы (наклейки):				Номер пломбы (наклейки):			
Класс точности: ; Кол-во тарифов: .				Класс точности: ; Кол-во тарифов: .			

Трансформаторы тока:

снят				установлен			
Фаза	A	B	C	Фаза	A	B	C
Тип				Тип			
К.т.т.				К.т.т.			
№ Т.Т.				№ Т.Т.			
№ пломбы				№ пломбы			
Кл.точности:				Кл.точности:			
Дата Г.П.				Дата Г.П.			

К расчётный _____

Примечание: _____

Балансовая принадлежность электрического счётчика, трансформатора тока, напряжения _____

Представитель (ГП (ЭСО), Заказчика): _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Представитель Исполнителя: _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Представитель Потребителя: _____
(подпись) (фамилия и.о.)

Акт составлен " _____ " _____ 20 _____ года.

Форму утверждаю

Заказчик

Заместитель генерального директора по
техническим вопросам -

Главный инженер

/А.Г. Царегородцев/

Форму утверждаю

Исполнитель

Директор

В.Ф. Санников

Акт

сверки взаимных расчетов по состоянию
на _____ 200 г.

Задолженность	По данным ОАО "Кировэнерго"		По данным ООО "ЖКХ"	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит

ОАО "Кировэнерго"

ООО "ЖКХ" г. Малмыж

Руководитель _____
Главный бухгалтер _____

Руководитель _____
Главный бухгалтер _____

С/П

Приложение №7

к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии

№ ~~14/00000~~ от "6" февраля 2008 г.

Форму утверждаю
Заказчик:

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам -
Главный инженер

А.Г.Царегородцев/

Форму утверждаю
Исполнитель:

Директор

В.Ф. Санников

Перечень существенных условий договора по каждому Потребителю

№ п/п	Источник питания (код точки учета)				Обязанность Потребителя (Исполнителя) по оборудованию точек присоединения прибора учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности	Точка отсчета (место установки коммерческого учета)	Сведения о потребителе						Акт согласования аварийной и технологической брони			Акт границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон				Однотарифная схема электрической сети Потребителя, присоединенной к сети Исполнителя	Объемы и предельный режим передачи электрической энергии (мощности) с районной по линиям, кВт	Соотношение потребления активной и реактивной мощности	Сведения о договоре электроснабжения / поставки электроэнергии	
	Наименование ПС	Наименование присоединения ПС	Наименование ТП	Наименование присоединения к ТП			Наименование юридического лица (Ф.И.О. физического лица)	Место нахождения юридического лица (место жительства физического лица)	для юридических лиц				№ Акта	Дата	Категория надежности электроснабжения	№ акта	Дата	Величина мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в целях электроснабжения (Разрешение на технологическое присоединение). Максимальная мощность, разрешенная к потреблению, кВт	Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети Исполнителя, кВт					
									ИНН/КПП	Расчетный счет	Корреспондентский счет	Банк												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.1	ПСО																							
1.2																								
1.3																								
1.4																								
2	Потребитель- юридические лица																							
2.1																								
2.2																								
2.3																								
2.4																								
3	Потребитель- физическое лица																							
3.1																								
3.2																								
3.3																								
3.4																								
4	Хозяйственные нужды Исполнителя																							
4.1																								
4.2																								
4.3																								
4.4																								
Примечание:																								

Примечание:

1. Столбец 22: информация по юридическим лицам указывается в приложении к настоящему Приложению.

2. В случае, если приложение будет состоять из нескольких листов, сторонами подписывается каждый лист (с проставлением печатей организаций), либо

Заказчик

Исполнитель:

Форму утверждаю
Заказчик
Зам. генерального директора по
техническим вопросам
Главный инженер

Форму утверждаю:

Исполнитель
Директор

А.Г. Царегородцев

В.Ф. Санников

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов межсетевой координации

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименование ЛЭП	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1.	(указывается диспетчерское наименование ЛЭП)	(указывается сторона договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	(указывается сторона договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
2.

2. Оборудование подстанций

№ п/п	Наименование оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
ПС...			
1.	(указывается диспетчерское наименование оборудования)	(указывается сторона договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	(указывается сторона договора, не выполняющая ремонтно-эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
2.

Примечание: отнесение ЛЭП и оборудования подстанций к категории оперативного управления или ведения диспетчера той или иной стороны договора выполняется по взаимному согласованию сторон.

Заказчик

Исполнитель

Утверждаю

Заказчик

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам –

Главный инженер

А.Г. Царегородцев

Утверждаю

Исполнитель

Директор

В.Ф. Санников

ФОРМА АКТА

об оказании услуг

по передаче электрической энергии (мощности)

за _____ 2008 г.

г.Киров

« » _____ 2008 г.

_____ в лице _____,

действующего на основании _____

именуемое в дальнейшем «Исполнитель» с одной стороны, и
_____ в лице _____,

действующего на основании _____

именуемое в дальнейшем «Заказчик» с другой стороны, составили настоящий Акт о
нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии от « _____ » _____ 200 г. № _____ в _____ месяце 200 г. в полном объеме, стоимость услуги составила:

№ п/п	Показатель	Размерно сть	Формула	Значение
1.	Заявленная мощность	МВт		
2.	Ставка индивидуального тарифа Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в электрическую сеть Исполнителя:	Руб/МВт в мес		
3.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства	Руб.	п.1*п.2	
4.	Сальдированный переток электрической энергии в сеть Исполнителя	МВт*ч		

5.	Ставка индивидуального тарифа Исполнителя на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии	Руб/ МВт*ч		
6.	Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, необходимого для её передачи по сетям Исполнителя	Руб.	п.4*п.5	
7.	Стоимость услуг Заказчика по передаче электрической энергии бездоговорного потребления электрической энергии ¹	Руб.		
8.	Стоимость услуг Заказчика по передаче электроэнергии в объёме превышения величины технологического расхода (потерь) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, учтенного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях при установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и приходящегося на Исполнителя ²	Руб.		
9.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по сети Исполнителя (без НДС)	Руб.	п.3+п.6- п.7- п.8	
10.	НДС	Руб.	п.9*18%	
11.	Итого стоимость услуги по передаче электрической энергии по сети Исполнителя (с НДС)	Руб.	п.9+п.10	

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрической сети Исполнителя составила

_____ руб., кроме того НДС _____ руб., всего с НДС _____ руб.

3. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Заказчик

Исполнитель

¹ К акту должен быть приложен расчет стоимости по п.7

² П.8 указывается только в Акте за декабрь. К акту должен быть приложен расчет стоимости по п.8