

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	27	28	29	30
17	Отрадное	614	ТП №84		6	СН2	м. Грозиллово ТП№84 скважина №6	м. Грозиллово	ЦЭ6803В	73033023	А	2	2007	2023	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	«Сторона-2»
18	Отрадное	614	ТП №83		6	СН2	м. Грозиллово ТП№83 скважина №7	м. Грозиллово	ЦЭ6803В	6Н139803	А	2	2006	2022	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	«Сторона-2»
19	ЦРП Тейковский	608	ТП №61		6	СН2	м. Лифаново фабрика швейная	г. Тейково м. Лифаново	ЦЭ6803В	52017564	А	2	2005	2021	16	ТТИ	0,5	2011	2015	4	100/5	-	-	-	-	-	-	20	«Сторона-2»
20	ЦРП Тейковский	600	173		6	СН2	ООО «Лето» ДОЛ	автодорога Тейково-Иваново	ЦЭ6803В	747780600265194	А	1	2008	2024	16	ТТИ-А	0,5	2011	2015	4	100/5	-	-	-	-	-	-	20	«Сторона-2»
21	Отрадное	614	ТП №81		6	СН2	Скважина №2,3 ТП №81	д. Суббочево ТП №81	ЦЭ6803В	67017742	А	2	2006	2022	16	Т-0.66-УЗ	0,5	2009	2013	4	100/5	-	-	-	-	-	-	20	«Сторона-2»
22	ЦРП Тейковский	608	КТП- УКЗВ-1		6	СН2	УКЗВ-1	КТП-УКЗВ-1	ЦЭ6807Бк	57000647	А	2	2005	2021	16	-	-				1						1	«Сторона-2»	

«Сторона-1»

М.П.



«Сторона-2»

М.П.

# Приложение № 6

к Договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ 0611 от 26.12. 2012г.

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

## Технические характеристики точек присоединения

№ п/п	Наименование присоединения	Напряжение, (кВ)	Присоединенная мощность, (МВА)	Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств "Стороны-2", технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети "Стороны-1", кВт	Пропускная способность сети (МВА)	Предельное значение соотношения активной и реактивной мощности, tg φ
1	2	3	4	5	6	7
1	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №602 ПС "Тейково"	6	3,975	2500	6,23	0,4
2	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №604 ПС "Тейково"	6	6,07	2500	6,23	0,4
3	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №606 ПС "Тейково"	6	5,85	2000	6,23	0,4
4	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №646 ПС "Тейково"	6	4,15	3000	4,15	0,4
5	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №609 Тейковского ЦРП	6	2,87	1000	3,11	0,4
6	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №611 Тейковского ЦРП	6	2,92	2000	4,15	0,4
7	На кабельных наконечниках отходящих КЛ-6 кВ в ячейках фидера №644 Тейковского ЦРП	6	3,11	3000	3,11	0,4
8	контактные соединения шлейфов на изоляторах опоры №5 фидера №608 Тейковского ЦРП (ТП №61)	6	0,063	50	0,063	0,4
9	контактные соединения шлейфов на изоляторах опоры №27з фидера №600 Тейковского ЦРП (КТП №173 ДБО "Лето"	6	0,16	100	0,16	0,4
10	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №1гд фидера №621 ТП №2 ПС "СИМ-1"	6	0,16	140	0,16	0,4
11	На контактных соединениях шлейфов в сторону опоры №1 на изоляторах КРН №7 фидера №621 ПС "СИМ-1"	6	0,26	208	0,26	0,4
12	На контактных соединениях шлейфов 0,4 кВ на штыревых изоляторах кронштейна КТП 159 (фидер №621 ПС "СИМ-1")	0,4	0,1	100	0,1	0,35
13	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №1д фидера №623 ПС "СИМ-1" ЗТП №1	6	0,1	80	0,1	0,4
14	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №5а фидера №624 ПС "СИМ-1" ЗТП №8	6	0,4	300	0,4	0,4
15	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №20 фидера №624 ПС "СИМ-1" КТП №5	6	0,1	80	0,1	0,4
16	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №13 фидера №614 ТП №83 ПС "Отрадное"	6	0,05	40	0,05	0,4

№ п/п	Наименование присоединения	Напряжение, (кВ)	Присоединенная мощность, (МВА)	Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств "Стороны-2", технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети "Стороны-1", кВт	Пропускная способность сети (МВА)	Предел соотношения активной и реактивной мощности, tg φ
1	2	3	4	5	6	7
17	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №19 от фидера №614 ТП № 84 ПС "Отрадное"	6	0,05	40	0,05	0,4
18	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №8 фидера №614 ТП №82 ПС "Отрадное"	6	0,063	50	0,063	0,4
19	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №1 фидера №614 ПС "Отрадное" ТП №81	6	0,063	50	0,063	0,4
20	на контактных соединениях шлейфов на изоляторах опоры №27 фидера №608 ПС Тейковский ЦРП ТП №62	6	0,01	8	0,01	0,4
ИТОГО			30,524	17 246		

«Сторона-1»

М.П.



«Сторона-2»

М.П.



Предметом настоящего договора являются услуги по передаче электрической энергии.

# Приложение № 7

к Договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ 064 от " 26 " 12 . 2012г.

МУП "Тейковское сетевое предприятие"

## ПЕРЕЧЕНЬ объектов межсетевой координации 1. Линии электропередачи

№ п.п.	Наименование ЛЭП	Сторона Договора.	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	2	3	4
	(указывается диспетчерское наименование ПС и ЛЭП)	(указывается сторона Договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	(указывается сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
1	ПС "Тейково" ф- 602	"Сторона-2"	"Сторона-1"
2	ПС "Тейково" ф- 604	"Сторона-2"	"Сторона-1"
3	ПС "Тейково" ф- 606	"Сторона-2"	"Сторона-1"
4	ПС "Тейково" ф- 646	"Сторона-2"	"Сторона-1"
5	Тейковский ЦРП ф - 600	"Сторона-1"	"Сторона-2"
6	Тейковский ЦРП ф - 608	"Сторона-1"	"Сторона-2"
7	Тейковский ЦРП ф - 609	"Сторона-2"	"Сторона-1"
8	Тейковский ЦРП ф - 611	"Сторона-2"	"Сторона-1"
9	Тейковский ЦРП ф - 644	"Сторона-2"	"Сторона-1"
11	ПС "Отрадное" ф- 614	"Сторона-1"	"Сторона-2"
12	ПС "СИМ -1" ф - 621	"Сторона-1"	"Сторона-2"
13	ПС "СИМ -1" ф - 623	"Сторона-1"	"Сторона-2"
14	ПС "СИМ -1" ф - 624	"Сторона-1"	"Сторона-2"

## 2. Оборудование подстанций

№ п.п.	Наименование оборудование	Сторона Договора.	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	2	3	4
	(указывается диспетчерское наименование оборудования)	(указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	(указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно-эксплуатационное обслуживание)
1	ПС "Тейково"	"Сторона-1"	"Сторона-2"
2	Тейковский ЦРП	"Сторона-1"	"Сторона-2"
3	ПС "Отрадное"	"Сторона-1"	"Сторона-2"
4	ПС "СИМ-1"	"Сторона-1"	"Сторона-2"

"Сторона-1"

М.П.

"Сторона-2"

М.П.



*Handwritten signature*

Приложение №8

к договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии

№ 0811 от "26" 12 2012г.

МУП "Тейковское сетевое предприятие"

Расчет потерь электрической энергии при установке приборов учета  
не на границе балансовой принадлежности

№п/ п	Наименование объекта	T <sub>о</sub>	T <sub>раб.</sub>	Данные по линии электропередач			Данные по трансформаторам			cosφ	ΔW <sub>линь.</sub>	ΔW <sub>хх.тр.</sub>	ΔW <sub>нагр.тр.</sub>	ΔW <sub>тр.</sub>	ΔW <sub>общ.</sub>	
				Марка провода (кабеля)	U	г <sub>уд</sub>	L	S <sub>тр.ном.</sub>	P <sub>хх.</sub>							P <sub>кз.</sub>
		час	час	кВ	Ом/км	км	кВА	кВт	кВт	о.е.	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч	кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ЗТП №2 фидер №621 ПС «СИМ-1» (п. Нерль, ул. Кооперативная)	730	333					160	0,56	2,65	0,85		409	$W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$
2	КТП №7 фидер №621 ПС «СИМ-1» (п. Нерль, ул. Рабочая)	730	333	А-35	6	0,92	1,24	100	0,36	1,97	0,85	$W_{\text{факт.}}^2 * 1,312 * 10^{-7}$	263	$W_{\text{факт.}}^2 * 8,188 * 10^{-7}$	$263 + W_{\text{факт.}}^2 * 8,188 * 10^{-7}$	$263 + W_{\text{факт.}}^2 * 9,5 * 10^{-7}$
3	КТП №4 фидер №621 ПС «СИМ-1»	730	333		6	0,92	1,24	160	0,56	2,65	0,85		409	$W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 5,615 * 10^{-7}$
4	ЗТП №1 фидер № 623 ПС «СИМ-1» (ул. Орджоникидзе)	730	333					100	0,60	2,40	0,85		438	$W_{\text{факт.}}^2 * 9,975 * 10^{-7}$	$438 + W_{\text{факт.}}^2 * 9,975 * 10^{-7}$	$438 + W_{\text{факт.}}^2 * 9,975 * 10^{-7}$
5	ЗТП №8 фидер №624 ПС «СИМ-1» п. Нерль Хлебозавод)	730	333					400	1,05	5,50	0,85		767	$W_{\text{факт.}}^2 * 1,429 * 10^{-7}$	$767 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,429 * 10^{-7}$	$767 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,429 * 10^{-7}$
6	КТП №5 фидер №624 ПС «СИМ-1» (ул. Новая)	730	333	А-35	6	0,92	0,65	100	0,36	1,97	0,85	$W_{\text{факт.}}^2 * 6,904 * 10^{-8}$	263	$W_{\text{факт.}}^2 * 8,188 * 10^{-7}$	$263 + W_{\text{факт.}}^2 * 8,188 * 10^{-7}$	$263 + W_{\text{факт.}}^2 * 8,878 * 10^{-7}$
7	КТП №84 фидер № 614 ПС «Отрадное» (скважина №7)	730	333					50	0,35	1,33	0,850		256	$W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$	$256 + W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$	$256 + W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$
8	КТП №83 фидер № 614 ПС «Отрадное» (скважина №6)	730	333					50	0,35	1,33	0,85		256	$W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$	$256 + W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$	$256 + W_{\text{факт.}}^2 * 2,203 * 10^{-6}$
9	ЗТП №61 фидер №608 Тейковский ЦРП(г. Тейково, м. Лифаново швейная ф-ка)	730	333					63	0,26	1,28	0,85		190	$W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$
10	КТП №82 фидер № 614 ПС «Отрадное» (скважины №№4,5)	730	333					63	0,26	1,28	0,85		190	$W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт.}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$
11	КТП №173 фидер №600 Тейковский ЦРП (ДБО "Лето")	730	333					160	0,56	2,65	0,85		409	$W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$	$409 + W_{\text{факт.}}^2 * 4,303 * 10^{-7}$



12	КТП №81 фидер № 614 ПС «Отрадное» (скважины №№2,3)	730	333					63	0,26	1,28	0,85		190	$W_{\text{факт}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$	$190 + W_{\text{факт}}^2 * 1,34 * 10^{-6}$
13	ТП №62 фидер №608 ПС Тейковский ЦРП (УКЗВ-1)	730	333	ААБЛУ-3*50	6	0,62	0,48	10	0,17	0,69	0,85	0	124	$W_{\text{факт}}^2 * 2,868 * 10^{-5}$	$124 + W_{\text{факт}}^2 * 2,868 * 10^{-5}$	$124 + W_{\text{факт}}^2 * 2,868 * 10^{-5}$

В расчете используются следующие формулы:

$$\Delta W_{\text{лин}} = \frac{W_{\text{факт}}^2 \cdot r_{\text{уд}} \cdot L}{\cos \varphi^2 \cdot U^2 \cdot T_{\text{раб}} \cdot 1000}$$

$$\Delta W_{\text{тр}} = P_{\text{хх}} \cdot T_{\text{о}} + \frac{P_{\text{кз}}}{T_{\text{раб}}} \cdot \left( \frac{W_{\text{факт}}}{S_{\text{тр.ном}} \cdot \cos \varphi} \right)^2$$

где:

$T_{\text{раб}}$  - время работы в месяц под нагрузкой, час;

$T_{\text{о}}$  - полное время подключения трансформатора к электросети, 730 час;

$U$  – напряжение, кВ;

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности, принимается равным 0,85;

$r_{\text{уд}}$  - удельное сопротивление провода (кабеля), Ом/км;

$L$  – длина линии (кабеля), км;

$S_{\text{тр.ном}}$  – номинальная мощность трансформатора;

$P_{\text{хх}}$  – потери холостого хода, кВт;

$P_{\text{кз}}$  – потери короткого замыкания, кВт;

$W_{\text{факт.}}$  - фактический объем электроэнергии, принятой в сеть «Стороны-2» из сети «Стороны-1», определенный по расчетным приборам учета, указанным в Приложении №5 к настоящему Договору, кВтч;

$\Delta W_{\text{лин.}}$  - потери электроэнергии в линии электропередач, кВт.ч;

$\Delta W_{\text{тр.}}$  - потери электроэнергии в трансформаторе, кВт.ч;

$\Delta W_{\text{тр.}} = \Delta W_{\text{хх.тр.}} + \Delta W_{\text{нагр.тр.}}$

$\Delta W_{\text{общ.}} = \Delta W_{\text{тр.}} + \Delta W_{\text{лин.}}$  – общие потери – сумма потерь электроэнергии в линиях и трансформаторах.

Потери электрической энергии прибавляются к ежемесячному объему электроэнергии, принятой в сеть «Стороны-2» из сети «Стороны-1», определенному по расчетным приборам учета, указанным в Приложении №5 к настоящему Договору.

Сторона-1»

М.П.

«Сторона-2»

М.П.

**Положение  
о взаимоотношениях персонала производственного отделения «Тейковские электрические сети» филиала "Ивэнерго" ОАО «МРСК Центра и Приволжья» с персоналом территориальной сетевой организации – МУП «Тейковское сетевое предприятие» по оперативно - технологическому управлению оборудованием, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности "Ивэнерго"**

**1. Общая часть.**

1.1 Знание настоящего Положения обязательно для:

- ответственного за электрохозяйство, административно-технического, оперативного и оперативно-ремонтного персонала территориальной сетевой организации МУП «Тейковское сетевое предприятие» (далее по тексту персонал ТСО);
- ИТР и оперативного персонала производственного отделения "Тейковские электрические сети" филиала "Ивэнерго" (далее по тексту персонал ПО).

1.2 Настоящее «Положение...» должно пересматриваться, по согласованию сторон, при изменении каких-либо условий, перечисленных в данном Положении, а также при изменении собственника или названия организации.

1.3 Данное положение составлено в соответствии с требованиями действующих:

- «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;
- Межотраслевых правил по охране труда (ПОТ РМ-016-2001), утвержденных приказом Минэнерго России от 27.12.2000 № 163 (с изменениями от 18.02 2003г.);
- «Типовой инструкции по переключениям в электроустановках» (РД СО 153-34.20.505-2003);
- «Типовой инструкции по предотвращению и ликвидации аварий в электрической части энергосистем (РД 153-34.20.561-2002);
- Местных инструкций по ведению оперативных переговоров, которые составлены в соответствии с инструкцией по переговорам Ивановского РДУ;
- «Порядка передачи оперативной информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в установках потребителей электрической и тепловой энергии», утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации 10.07.2009г

1.4 Настоящее Положение определяет порядок взаимоотношений персонала ПО и персонала ТСО по оперативно - технологическому управлению оборудованием, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности ПО (ТСО).

1.5 Настоящее положение о взаимоотношениях не заменяет действие действующих оперативно-технологических положений или инструкций (по оперативному управлению, по регулированию напряжения, по ликвидации аварийных ситуаций, по подаче и рассмотрению заявок и т.п.) ПО.

1.6 Настоящее положение определяет:

- порядок осуществления обмена оперативно-технологической информацией, требуемой по направлениям деятельности сторон;
- принципы распределения оборудования по способу управления и границы обслуживания;
- порядок производства оперативных переключений и ведения оперативных переговоров;
- действия оперативного персонала по предотвращению и ликвидации технологических на-



## **5. Действия оперативного персонала по предотвращению и ликвидации технологических нарушений.**

5.1 При ликвидации технологических нарушений оперативный персонал ПО и ТСО должен руководствоваться местными инструкциями по ликвидации технологических нарушений (аварий), учитывающих условия и конструктивные особенности оборудования, а также составленные в соответствии с действующими правилами и другими принятыми в отрасли нормативно-техническими документами.

5.2 Ликвидация технологических нарушений на ВЛ (КЛ) и оборудовании ПС (РП, ТП) осуществляется под руководством оперативно-диспетчерского персонала (или уполномоченного на это работника), в управлении которого находятся данные ВЛ (КЛ) и оборудование ПС (РП, ТП).

5.3 Предотвращение развития технологических нарушений на энергообъектах и линиях электропередач обеспечивается взаимодействием персонала ПО и ТСО при возникновении следующих ситуаций:

- отключение действием защит или автоматики ВЛ (КЛ) и оборудования ПС (РП, ТП);
- перегрузка ВЛ (КЛ) и оборудования ПС (РП, ТП);
- отклонение от допустимых уровней напряжений на ПС (РП, ТП);
- появление негабаритов и других дефектов на ЛЭП и оборудовании ПС (РП, ТП);
- появление грозового фронта, экстремальных температурных и ветровых нагрузок, пожаров и т.п.;
- неисправности в работе устройств РЗА, ПА и СДТУ (в том числе обнаруженные в период их диагностики) и т.д.

5.4 При технологических нарушениях в работе оборудования ПС (РП, ТП) и ВЛ (КЛ) оперативный персонал ПО (ТСО) должен сообщить диспетчеру (или уполномоченному на это работнику) ПО (ТСО) согласно распределению оборудования по способу оперативного управления следующую информацию:

- факт отключения ВЛ (КЛ) и оборудования ПС (РП, ТП);
- факт работы устройств РЗА и ПА;
- об исчезновении напряжения;
- работа сети с замыканием на «землю»;
- о перегрузках и резких изменениях режима работы ВЛ (КЛ) или трансформаторов;
- о снижении (повышении) напряжения ниже (выше) допустимого;
- о потере питания СН, оперативного тока;
- о неисправности устройств РЗА и ПА, СДТУ и АСДУ.

5.4.1 Диспетчерский персонал и дежурные работники всех уровней при возникновении аварии должны действовать в следующей последовательности:

5.4.2 Составить общее представление о том, что случилось, по показаниям измерительных приборов, сработавшим устройствам РЗА, по внешним признакам и поступившим сообщениям.

5.4.3 Принять немедленные меры к устранению опасности для персонала и оборудования, вплоть до отключения последнего, если в этом появляется необходимость.

5.4.4 Не вмешиваться в работу автоматических устройств, если это не предусмотрено инструкцией.

5.4.5 Принять меры к обеспечению нормальной работы оборудования, оставшегося в работе (т.е. к предотвращению развития аварии).

5.4.6 Обеспечить подачу напряжения потребителям, обесточенным в результате аварии.



5.4.7 Одновременно с выяснением причин и характера аварии (место, характер и объем повреждения) принять меры по её ликвидации, так в частности: отключившееся во время аварии исправное оборудование должно включаться немедленно, если такое включение не усугубит ликвидируемую аварию или не приведет к другому технологическому нарушению.

5.4.8 Собрать наиболее надежную схему электроснабжения потребителей.

5.4.9. При автоматическом отключении фидеров ТСО, отходящих с ПС ПО, (указанных в Приложении 1 к настоящему Положению) персонал ПО сообщает об этом персоналу ТСО и по его распоряжению выводит его в ремонт.

5.4.10. Отключившееся во время аварии оборудование должно включаться после анализа действия отключивших его защит.

5.4.11. Включение поврежденной кабельной линии производится после устранения повреждения на ней или исключения поврежденного участка из схемы электрической сети и сообщения об этом персоналом ТСО персоналу ПО.

5.5 При пропадании напряжения на трансформаторах, секциях шин 0,4; 6 кВ в электроустановках, обслуживаемых ТСО, дежурный персонал ТСО должен выяснить у соответствующего оперативного персонала ПО причины отсутствия напряжения и осмотреть обслуживаемое оборудование. Выполнение каких-либо работ на обесточенном электрооборудовании при этом недопустимо, так как напряжение может быть подано в любое время без предупреждения.

5.6 Повторное включение неповрежденного оборудования производится только после оценки его состояния, выявления и отключения дефектного оборудования. Для кабельных линий необходимо проводить замеры сопротивления изоляции мегомметром или испытания изоляции прибором УПК, а также проверять их на обрыв. В случае нечетких, либо вызывающих сомнение показаний при проверке КЛ, необходимо проводить полные высоковольтные испытания последнего с предоставлением протокола испытаний в соответствующую сетевую организацию. Для воздушных линий электропередач достаточным является устное сообщение о проведенном осмотре ВЛ, и устранении выявленных повреждений.

5.7 Оперативный персонал ПО, с электроустановки которой будет повторно подаваться напряжение, вправе требовать объяснения причин отключения, характера и места повреждения в электроустановках ТСО, а также обязан сам объяснить характер, причины и место повреждения, если оно выявлено на его оборудовании.

5.8 Повторное включение находившегося на повреждении высоковольтного оборудования производится только после его испытаний и измерений с предоставлением протоколов испытаний персоналу ПО. При необходимости для оборудования и ЛЭП должна производиться фазировка.

5.9 При выработке коммутационного ресурса (предельное количество отключений ТКЗ) выключателя на ПС (РП, ТП), вывод его в ремонт оформляется заявкой, при этом согласование на отключение соответствующей линии для проведения внеочередного ремонта выключателя должно быть произведено в кратчайшие сроки.

5.10 При появлении замыкания на «землю» в сети 6 кВ, дежурный персонал ПО определяет повреждение по указательным реле «земляной защиты», устройствам определения присоединения с замыканием на «землю» (типа УСЗ-3М) или путем поочередного кратковременного отключения отходящих линий 6 кВ, предварительно согласовывая их отключение с оперативным персоналом ТСО. В случае определения линии с признаками замыкания на «землю» оперативный персонал ПО ставит об этом в известность оперативный персонал ТСО. В случае отсутствия связи с персоналом ТСО, персонал ПО производит кратковременное отключение ВЛ (КЛ)-6 кВ на ПС ПО без согласования. Если «земля» обнаружится на ВЛ (КЛ)-6 кВ персонал ПО оставляет ВЛ (КЛ)-6 кВ

отключенной. Персонал ТСО обязан принять срочные меры по отысканию и устранению места повреждения, учитывая, что ЛЭП в этом случае может находиться под напряжением только если на ней ведутся работы по отысканию замыкания на «землю» (или на время перевода питания электроустановок на другие источники). Переключения, связанные с переходом «земли» на другие ПС или на сборные шины той же ПС ПО, производятся с разрешения диспетчера ПО согласно распределения оборудования по способу оперативного управления.

5.11 В случае неселективного отключения ЛЭП на ПС (РП), линия может быть включена в работу только после сообщения о причинах ее отключения, проверки согласования уставок РЗА и устранения выявленных неисправностей. В случае аварийной ситуации включение данной линии возможно только после согласования между техническими руководителями сетевых организаций.

5.12 В случае допущенного неселективного отключения ЛЭП на ПС (РП), оформленного надлежащим образом, включение данной линии производится без проверки согласования уставок РЗА.

5.13 При технологических нарушениях на объекте, сопровождаемых обесточением потребителей, персонал ТСО обязан передать оперативному руководителю ПО следующую информацию:

- Количество погашенных ТП
- Объем и характер обесточенной нагрузки
- Факт погашения социально-значимых объектов
- Численность обесточенного населения

Списки персонала ПО, имеющего право запрашивать у персонала ТСО информацию о состоянии оборудования, последствиях технологического нарушения и ходе его ликвидации, должны находиться на рабочем месте оперативного персонала ТСО (Приложение 2).

## **6. Порядок организации безопасного производства работ и взаимодействия сторон при организации вывода в ремонт оборудования**

6.1 Вывод в плановый ремонт оборудования ПО (ТСО) производится на основании предварительно поданных и утвержденных ответственными лицами оперативных заявок.

6.2 Порядок и сроки подачи заявок не должны противоречить действующим «Правилам вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» и инструкциям соответствующего органа оперативно-диспетчерского управления в части порядка оформления, подачи, рассмотрения и согласования заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередач, устройств РЗА и оборудования ПС (РП, ТП).

6.3 В соответствии с характером производимых работ диспетчерские заявки по способу и срокам подачи подразделяются на следующие категории:

- **плановые** – диспетчерские заявки на работы, выполняемые в соответствии с утвержденными планами ремонтов;
- **срочные** – диспетчерские заявки для проведения непланового, неотложного и аварийного ремонта, необходимость в котором возникла в процессе эксплуатации, либо вследствие аварийного отключения ВЛ (КЛ), оборудования, устройств РЗА и ПА;
- **неплановые** – диспетчерские заявки на работы, отсутствующие в утверждённом годовом и месячном плане ремонтов, необходимость которых возникла в процессе эксплуатации;
- **неотложные** – диспетчерские заявки на неотложные ремонтные работы для повышения (восстановления, стабилизации) эксплуатационных характеристик, требующие срочного отключения для предотвращения непрогнозируемого снижения эксплуатационных характеристик способных привести к повреждению и последующему аварийному отключению ВЛ (КЛ), оборудования, устройств РЗА и ПА;



• **аварийные** – диспетчерские заявки на работы, выполняемые на ВЛ (КЛ), оборудовании, *отключившихся действием защит и автоматики или отключенные оперативным персоналом энергообъекта в соответствии с требованиями производственных инструкций*, а также на устройствах РЗА и ПА, выведенных из работы автоматически или вручную дежурными работниками из-за неисправности для предотвращения ложной работы. Аварийная диспетчерская заявка оформляется после вывода из работы оборудования или устройства (но не позднее, чем через 30 минут после отключения) и должна содержать причины отключения и ориентировочный срок ремонта.

6.4 Плановые и неплановые заявки подаются до 11-00 за двое суток до намеченного дня отключения оборудования (на субботу, воскресенье, понедельник - в четверг), если не требуется погашения потребителей, и за 5 суток, если погашение потребителей необходимо.

6.5 Неотложные и аварийные диспетчерские заявки разрешается подавать в любое время суток непосредственно диспетчеру, в оперативном управлении или ведении которого находится отключаемое (отключенное) оборудование, ЛЭП, устройства и пр.

6.6 Присоединение к работам, выполняемым по ранее поданной заявке должно оформляться заявкой присоединяющейся стороны. При необходимости выполнения работ на одном и том же оборудовании (или на электрически связанных участках этого оборудования (КЛ, ВЛ) одновременно с выполнением работ другой сетевой организацией, должны подаваться встречные заявки.

6.7 В подаваемых заявках должны сообщаться: диспетчерское наименование электроустановки и оборудования; дата и время вывода из работы; дата и время ввода в работу; требующиеся технические мероприятия, необходимые для безопасного производства работ; характер и место работы; ответственный за безопасное выполнение работ; режимные мероприятия; аварийная готовность; ФИО утвердившего и подающего заявку. При необходимости к заявке должны прилагаться схемы, ППР, программы техобслуживания РЗА.

6.8 Ответственность за предупреждение потребителей об отключении электроэнергии, при выполнении плановых ремонтов электроустановок, несет та организация, в чьем оперативном управлении находится электроустановка, непосредственно питающая данных потребителей.

6.9 Вне зависимости от наличия разрешенной заявки, оперативный персонал ПО (ТСО) непосредственно перед началом выполнения переключений проводят взаимное согласование своих действий по выводу в ремонт (включения в работу) оборудования.

## **7. Порядок взаимодействия сторон при разработке, порядка применения графиков ограничения потребления электрической энергии и АЧР**

7.1 ПО и ТСО разрабатывают и применяют ГАО (графики аварийного ограничения) в отношении энергопринимающих устройств своих потребителей, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства соответствующих сетевых организаций, в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики» (Утверждены Приказом Министерства Промышленности и Энергетики РФ №124 от 18 марта 2008 г.).

7.2 ТСО разрабатывает ГАО в соответствии с требованиями, заданными первичным получателем команд (Ивэнерго). Данные графики должны быть согласованы с соответствующим РДУ и доведены до всех потребителей, участвующих в их реализации.

7.3 При передаче команды (распоряжения) диспетчером ПО диспетчеру ТСО о вводе ГАО, в оперативных журналах производится запись о передаче команды (распоряжения) с указанием основа-

7.12 потреб  
ния (причины) ввода графиков аварийного ограничения, объемов аварийных ограничений, территории ввода аварийных ограничений, времени начала и окончания ограничения (для графиков ограничения режима потребления), фамилии лица, принявшего решение о вводе аварийных ограничений, фамилии лица, передавшего команду (распоряжение), и фамилии лица, принявшего команду (распоряжение).

7.4 ТСО распределяет заданный объем ограничений между потребителями, включенными в перечень потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

7.5 Графики ограничения режима потребления вводятся начиная с 0 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени). ТСО получает уведомление о вводе графиков ограничения режима потребления от первичного получателя команд (ПО) и, в свою очередь, уведомляет об этом своих потребителей, а также потребителей, с которыми ТСО заключила договора оказания услуг по передаче электрической энергии, на имя руководителя организации с указанием причины и величины ввода аварийных ограничений, времени начала и окончания ограничения.

7.6 Графики временного отключения потребления вводятся в случае невозможности ввода графиков ограничения режима потребления в сроки, необходимые для предупреждения или предотвращения аварийных электроэнергетических режимов, в случае невыполнения потребителями команд (распоряжений) системного оператора о вводе графиков ограничения режима потребления, а также в случае сохранения причин, послуживших основанием для ввода графиков ограничения режима потребления, после их ввода. ТСО (ПО) в целях повышения эффективности ввода графиков временного отключения потребления и обеспечения незамедлительного выполнения команд системного оператора о вводе указанных графиков должны обеспечить техническую возможность ввода графиков временного отключения потребления, в том числе дистанционный ввод графиков временного отключения потребления. При отсутствии такой возможности ТСО (ПО) разрабатывает и согласовывает с системным оператором перечень мероприятий, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения.

7.7 В период действия аварийного ограничения ТСО, осуществляющая фактические действия по вводу аварийных ограничений, контролируют режим потребления электрической энергии с использованием всех доступных средств и незамедлительно информируют диспетчера ПО о состоянии режима потребления электрической энергии.

7.8 В целях предотвращения и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов и предотвращения массовых отключений потребителей в электроустановках ПО и ТСО должна использоваться автоматика отключения нагрузки потребителей (ПАОН).

7.9 Порядок согласования, принятия решения, выдачи разрешений, выдачи диспетчерских команд (распоряжений) об изменении технологического режима работы или эксплуатационного состояния устройств ПАОН, определяется системным оператором.

7.10 Значения объемов нагрузки потребителей, подключаемой под действие ПАОН, уставок настройки, изменение объемов нагрузки, определяются диспетчерским центром системного оператора с учетом технических особенностей этой операционной зоны и условий ее работы и направляются им в сетевые организации.

7.11 Периодичность выдачи заданий на изменение уставок настроек устройств ПАОН и изменение объемов нагрузки, подключенной под действие ПАОН, устанавливается системным оператором на основании постоянного мониторинга электроэнергетического режима энергосистемы, а также при вводе в эксплуатацию новых генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства.



7.12 В целях формирования заданий системного оператора по ПАОН ТСО обязана получить от потребителей необходимую технологическую информацию, включающую в себя:

- главные электрические схемы;
- характеристики электротехнического оборудования;
- схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики;
- оперативные данные о технологических режимах работы электротехнического оборудования;
- перечень и мощность токоприемников потребителей, которые могут быть отключены устройствами ПАОН.

7.13 ТСО должна обеспечить размещение и эксплуатацию принадлежащих им устройств ПАОН, а также возможность реализации управляющих воздействий ПАОН в соответствии с требованиями системного оператора.

7.14 Мероприятия по оснащению энергопринимающих устройств потребителей устройствами ПАОН в соответствии с требованиями системного оператора осуществляется ТСО.

7.15 ТСО информирует ПО или системного оператора о фактах запуска и срабатывания ПАОН.

7.16. Объем минимально необходимых поставок электрической энергии потребителю при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима определяется в акте согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя (далее именуется акт), являющемся неотъемлемым приложением к договору энергоснабжения (договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

Акт составляется и используется для формирования графиков ограничения режима потребления и графиков временного отключения потребления, в том числе для распределения ограничиваемой и отключаемой нагрузки потребителей по очередям.

7.17. Акт составляется по инициативе ТСО со всеми потребителями, включаемыми в графики ограничения режима потребления и графики временного отключения потребления, с целью определения величины и очередности ограничиваемой и отключаемой нагрузки потребителей.

7.18. Оформленные экземпляры акта хранятся у потребителя и ТСО.

7.19 В целях обеспечения готовности к своевременному вводу ГАО в требуемом объеме, а также качественного и результативного формирования навыков передачи сообщений и проведения оперативных переключений при применении ГАО для предотвращения нарушений устойчивой работы энергосистемы и её частей, ТСО и ПО обязаны совместно организовывать ежегодное проведение специализированных тренировок по вводу и применению ГАО. При этом разработка программ специализированных тренировок и инициирование их совместного проведения возлагается на ПО.

## **8. Порядок организации проведения контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.**

8.1 Контрольные измерения проводятся:

- в зимний и летний замерные дни;
- в других случаях (при необходимости) по инициативе сторон.

8.2 По итогам проведения контрольных измерений в зимний и летний замерные дни ПО и ТСО по **запросу** предоставляют друг другу данные о фактических уровнях напряжения на шинах 6 кВ ПС (РП), положения РПН и ПБВ трансформаторов, значения токов, активных и реактивных мощностей по вводам трансформаторов и присоединениям 6 кВ на ПС (в РП, ТП), а также таблицы (альбомы) пропускной способности оборудования и ЛЭП.

## 9. Порядок взаимодействия сторон при эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики.

9.1 В своей работе в части эксплуатации устройств РЗА и автоматики ПО и ТСО руководствуются «Правилами технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций» (РД 153-34.0-35.617-2001) и местными инструкциями по эксплуатации и техническому обслуживанию устройств РЗА и ПА.

9.2 ПО и ТСО (по запросу) предоставляют друг другу следующую информацию:

- Данные, необходимые для расчетов ТКЗ, выбора уставок РЗА, анализа работы устройств РЗА.
- Согласовывают технические требования (при проведении реконструкций) к устройствам РЗА, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности ПО (ТСО), которые могут повлиять на режим подведомственной сети и работу устройств РЗА и ПА, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ПО (ТСО).
- Материалы для своевременного согласования всех намеченных изменений и реконструкций в части устройств РЗА (в т.ч. задания на проектирование и его результаты), находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ПО (ТСО), которые могут повлиять на режим работы сети и работу устройств РЗА и ПА ТСО (ПО).
- Представляют на согласование уставки РЗА электрооборудования энергообъектов ПО (ТСО), при изменениях состава оборудования вследствие реконструкции или неселективных отключений.

Главный инженер ПО «ТЭС»

С.А. Гусев

Начальник ОДС ПО «ИЭС»

Е.В. Лукьянов

Согласовано:

Начальник диспетчерской службы  
Центра управления сетями



С.С. Чубков

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

\_\_\_\_\_

«Сторона-1»

«Сторона-2»

М.П.

М.П.



**Приложение 1****к Приложению №9**

к договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ 0614 от «26» 12. 2012г.

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

**Распределение оборудования по способу оперативного управления**

Центр питания (подстанция ПО)	Секция шин 6,10кВ	Оборудование в оперативном управлении ТСО и оперативном ведении персонала группы подстанций ПО (наименование фидера)	Примечание
ПС «Тейково»	1 с.ш.-6 кВ 2 с.ш. 6 кВ	602, 646 604, 606	
ПС «Тейковский ЦРП»	1 с.ш.-6 кВ 2 с.ш. 6 кВ	609 644, 611,	
ПС «Отрадное»	1 с.ш. 6 кВ	Нет	
ПС СиМ-1	3 с.ш. 6 кВ	Нет	

Главный инженер ПО «ТЭС»

С.А. Гусев

Начальник ОДС ПО «ИЭС»

Е.В. Лукьянов

Согласовано:

Начальник диспетчерской службы  
Центра управления сетями

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

С.С. Чубков

«Сторона-1»

«Сторона-2»

м.п.

м.п.

**Приложение 2  
к Приложению №9**

к договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ 0611 от «26» 12. 2012г.

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

**Списки персонала филиала "Ивэнерго",  
уполномоченного запрашивать у оперативного и  
уполномоченного административно-технического персонала энергообъекта  
необходимую информацию о состоянии и режимах работы оборудования, причинах, послед-  
ствиях и ликвидации технологических нарушений.**

Ф.И.О.	Должность	Телефон
Чубков Сергей Станиславович	Начальник ДС ЦУС	(4932) 24-93-70
Колесов Алексей Львович	Ст. диспетчер ДС ЦУС	(4932) 24-93-52 Факс 37-41-51
Фаткулин Денис Станиславович	Диспетчер ДС ЦУС	--/--
Лотоцкая Людмила Александровна	Диспетчер ДС ЦУС	--/--
Великоредчанин Алексей Леонидович	Диспетчер ДС ЦУС	--/--
Жидовинов Александр Викторович	Диспетчер ДС ЦУС	--/--
Лукиянов Евгений Валерьевич	Начальник ОДС ТЭС	(49343)2-16-82
Белоус Олег Васильевич	Диспетчер ОДС ТЭС	(49343)2-16-82 (49343)2-17-75(факс секр) 8910668685229
Ефимов Андрей Юрьевич	Диспетчер ОДС ТЭС	--/--
Щегольков Руслан Александрович	Диспетчер ОДС ТЭС	--/--
Замятов Евгений Владимирович	Диспетчер ОДС ТЭС	--/--
Ермолаев Сергей Николаевич	Диспетчер ОДС ТЭС	--/--
Белоус Олег Васильевич	Инженер ОДС ТЭС	--/--

Главный инженер ПО «ТЭС»

С.А. Гусев

Начальник ОДС ПО «ИЭС»

Е.В. Лукьянов

Согласовано:

Начальник диспетчерской службы ЦУС

С.С. Чубков

«Сторона-1»

«Сторона-2»

М.П.

М.П.



**Приложение №10**

к Договору взаимного оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ 06/11 от 26.12 2012г.

**МУП «Тейковское сетевое предприятие»**

**«Регламент взаимоотношения Сторон при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителям, присоединенным к сетям «Стороны-2», и при возобновлении их электроснабжения.**

**I. Общие положения.**

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Сторон при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, присоединенным к сетям «Стороны-2».

**1.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:**

а) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;

выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;

невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства сете-



вой организации при наличии заключённого между ним и потребителем договора энергоснабжения;

ж) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных выше, послуживших основанием для его введения.

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

**1.2. Частичное ограничение режима потребления электроэнергии** – это сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности), прекращение подачи электрической энергии потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части точек поставок, указанных в договоре, на основании которого осуществляется снабжение электрической энергией Потребителя.

**1.3. Полное ограничение режима потребления** - предполагает прекращение подачи электрической энергии потребителю путем осуществления переключений на объектах электросетевого хозяйства «Стороны-2» или в энергопринимающих устройствах потребителя либо путем отсоединения энергопринимающих устройств потребителя от объектов электросетевого хозяйства. *(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).*

**1.4. Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления**, содержит следующие сведения:

а) наименование потребителя и описание точки поставки потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

б) основания введения ограничения режима потребления;

в) вид подлежащего введению ограничения режима потребления: частичное ограничение (сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности), прекращение подачи электрической энергии потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части точек поставок, указанных в договоре, на основании которого осуществляется снабжение электрической энергией потребителя) или полное ограничение (временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю);

г) сроки вводимого ограничения режима потребления (при введении частичного ограничения режима потребления - также уровень ограничения);

д) сведения об уведомлении потребителя (а в случаях, указанных в пункте 17 «Основных положений функционирования розничных рынков», - также уполномоченных органов) о планируемом ограничении режима потребления.

**1.5. Акт о введении ограничения режима потребления** содержит следующую информацию:

а) вид ограничения режима потребления (частичное или полное);

б) дата и время вводимого ограничения режима потребления;

в) уровень вводимого ограничения режима потребления (при частичном ограничении);

г) наименование потребителя, точки поставки, в отношении которых вводится ограничение режима потребления;

д) адрес, по которому производится ограничение режима потребления;



е) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), посредством которых реализовано введение ограничения режима потребления, в том числе место установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);

ж) номер и показания приборов учета на дату введения ограничения режима потребления;

з) причины, по которым не было введено ограничение режима потребления (в случае, если ограничение режима потребления не было введено).

**1.6. Акт об отказе в доступе** содержит следующую информацию:

– дата и время его составления,

– основания введения ограничения режима потребления,

– заявленные потребителем причины отказа в доступе, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт.

Дата и время составления акта являются датой и временем, когда «Стороне-2» было отказано в обеспечении доступа к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) потребителя.

Акт подписывается потребителем и представителем «Стороны-2». В случае отказа потребителя от подписания акта или в случае его отсутствия при составлении акта в акте делается соответствующая запись.

**1.7. Полное ограничение режима потребления вводится в связи с наступлением ниже перечисленных обстоятельств:**

а) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) о введении ограничения;

б) выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии (**производится исключительно по инициативе сбытовой компании**);

в) невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

г) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

д) выявление гарантирующим поставщиком в случае, указанном в п. 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

е) нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения,

Ограничение режима потребления по основанию, указанному в подпункте «г» не вводится в случае, если на дату предполагаемого введения ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств потребителя заключен и вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии.

**1.8. Ограничение режима потребления, кроме вводимого в связи возникновением (угрозой возникновения) аварийных электроэнергетических режимов и при выявлении гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 «Основных положений функционирования розничных рынков», факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства, должно применяться индивидуально в отношении каждого потребителя при условии соблюдения прав и законных интересов иных потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к тем же объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации.**



## **II. Порядок поступления уведомлений о введении ограничений режима потребления электроэнергии и подготовки их исполнения.**

1. Инициатор введения ограничения не позднее, чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления направляет «Стороне-1» соответствующее уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления.

2. «Сторона-1» в течение **1 рабочего дня** с даты получения Уведомления от Инициатора введения ограничения направляет соответствующее Уведомление «Стороне-2».

3. «Сторона-2» в течение **1 рабочего дня** с даты получения Уведомления от «Стороны-1» производит анализ возможности введения ограничения режима потребления электроэнергии (как полного, так и частичного) с питающих центров «Стороны-2».

4. В случае отсутствия данной возможности, в т.ч. если ограничение режима потребления, вводимое в отношении одного потребителя, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии другим потребителям, не имеющим задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, либо может повлечь за собой технологические нарушения на объектах электроэнергетики «Сторона-2» в течение **1 рабочего дня с даты получения Уведомления** от «Стороны-1» направляет соответствующее уведомление «Стороне-1» и в течение **2-х рабочих дней** с даты получения Уведомления от «Стороны-1» (**но не позднее 3 рабочих дней** со дня получения соответствующего уведомления «Стороной-1») разрабатывает и направляет на согласование «Стороне-2» (с приложением обосновывающих документов) организационно-технические мероприятия, обеспечивающие введение ограничения режима потребления электроэнергии позволяющие ввести ограничение режима потребления в отношении одного потребителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима потребления.

5. «Сторона-1» в течение **1 рабочего дня** с даты получения от «Стороны-2» организационно-технических мероприятий направляет данные мероприятия инициатору введения ограничения.

6. До реализации соответствующих организационно-технических мер, позволяющих ввести ограничение режима потребления в отношении одного потребителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления, **ограничение режима потребления не вводится.**

## **III. Ограничение режима потребления по Уведомлению на введение ограничения соответствующей сбытовой организации в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем своих обязательств.**

### **2. Частичное ограничение режима потребления.**

**2.1. В отношении Потребителя, в договоре с которым отсутствует технологическая и аварийная броня:**

**2.1.1. Частичное ограничение режима потребления производится потребителем самостоятельно.**

При невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется «Стороной-2» при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя с центров питания «Стороны-2».

Техническая возможность частичного ограничения режима потребления с центров питания «Стороны-2» отсутствует в случае, если ограничение режима потребления в требуемом объеме возможно осуществить только путем отключения всех объектов электросетевого хозяйства, питающих энергопринимающие устройства потребителя, что приведет к ограничению режима потребления ниже заданного уровня частичного ограничения и (или) уровня аварийной и (или) технологической брони, а отключение части питающих потребителя объектов электросетевого хозяйства не приведет к требуемому ограничению режима потребления.



2.1.7. В случае невыполнения потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления и при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания «Стороны-2», то «Сторона-2» **вводит полное ограничение режима потребления с соблюдением следующих сроков:**

- по истечении **3 дней** со дня введения частичного ограничения режима потребления;
- по истечении **3 дней** с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине);
- по истечении **3 дней** с даты составления акта об отказе в доступе.

**Отдельное уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления не направляется.**

2.1.4. При невыполнении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, и отсутствии технической возможности введения полного ограничения режима потребления, «Сторона-2» должна потребовать от потребителя осуществления им действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства) в присутствии представителей «Стороны-2».

Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) представителей «Стороны-2» и инициатора введения ограничения, которые присутствуют при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

2.1.5. «Сторона-2» **обязана уведомить** инициатора введения ограничения, «Сторону-1» и Потребителя о дате и времени, когда потребителю надлежит осуществить действия по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства) в присутствии представителей «Стороны-2», при этом дата не может быть позднее **3 рабочих дней** со дня, когда в соответствии с уведомлением об ограничении режима потребления потребитель должен был выполнить действия по самостоятельному ограничению режима потребления.

Соответствующее уведомление должно быть направлено инициатору введения ограничения и потребителю способом, подтверждающим факт и дату его получения, **не позднее, чем за 2 рабочих дня** до даты, в которую потребителю надлежит осуществить действия по самостоятельному ограничению режима потребления.

Инициатор введения ограничения вправе присутствовать при осуществлении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства), о чем уведомляет «Сторону-1» и /или «Сторону-2» способом, подтверждающим факт и дату его уведомления.

2.1.6. В случае отказа потребителя в доступе представителю «Стороны-2», который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, или в случае необеспечения такого доступа ввиду отсутствия потребителя в месте нахождения принадлежащих ему энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), «Сторона-2» составляет акт об отказе в доступе.

2.1.8. При введении ограничения режима потребления «Стороной-2» составляется акт о введении ограничения режима потребления.

Акт о введении ограничения режима потребления составляется в 3 экземплярах и подписывается присутствующими представителями: «Стороны-2», инициатора введения ограничения и потребителем. В случае отказа потребителя либо инициатора введения ограничения от подписания акта в акте делается соответствующая запись. При введении ограничения режима потребления электроэнергии с питающих центров «Стороны-2» Акт может быть составлен «Стороной-2» в одностороннем порядке.

«Сторона-2» в течение 1 рабочего дня со дня подписания акта о введении ограничения режима потребления направляет 1 экземпляр потребителю (если потребитель не присутствовал при введении ограничения), экземпляр «Стороне-1» и копию инициатору введения ограничения, если он не присутствовал при введении ограничения режима потребления.



«Сторона-1» в течение 1 рабочего дня со дня получения подписанного акта о введении ограничения режима потребления направляет 1 экземпляр инициатору введения ограничения, если он не присутствовал при введении ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления было введено по инициативе «Стороны-2», то «Сторона-2» в течение 1 рабочего дня со дня подписания акта о введении ограничения режима потребления направляет 1 экземпляр гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающему соответствующего потребителя, копию «Стороне-1».

**2.1.9. В случае если ограничение режима потребления не было введено**, «Сторона-2» не позднее 1 рабочего дня со дня, когда такое ограничение должно было быть введено, сообщает «Стороне-1» и инициатору введения ограничения причину, по которой не было введено ограничение, и показания приборов учета на дату введения ограничения, указанную в уведомлении инициатора введения ограничения.

## **2.2. В отношении Потребителя, в договоре с которым установлена технологическая и аварийная броня.**

**2.2.1. При наличии у потребителей, кроме потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящихся к категориям потребителей, указанным в Приложении к «Правилам полного и(ли) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», акта согласования технологической и (или) аварийной брони**, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с наступлением указанных далее обстоятельств:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии;
  - возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии;
  - приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;
- вводится в следующем порядке:**

а) инициатор введения ограничения направляет потребителю и «Стороне-1» уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления до уровня технологической брони в случае невыполнения потребителем в срок, установленный в уведомлении, требования о погашении задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в порядке указанном в п. 2.1.1 настоящего Регламента, с указанием:

даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить ранее истечения 10 дней со дня получения такого уведомления потребителем, если иной срок для введения частичного ограничения режима потребления не определен актом согласования технологической и (или) аварийной брони;

даты полного ограничения режима потребления, вводимого в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности после введения частичного ограничения режима потребления.

В указанный в уведомлении срок потребитель обязан выполнить требование о погашении задолженности, а при его невыполнении - принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления;

б) инициатор введения ограничения информирует о планируемом ограничении режима потребления помимо потребителя также уполномоченный орган субъекта Российской Федерации, территориальные органы федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

в) при невыполнении потребителем требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления,



вводится частичное ограничение режима потребления до уровня технологической брони, а по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони, если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони, - до уровня аварийной брони;

г) при невыполнении потребителем в указанный в уведомлении срок действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления до уровня технологической или аварийной брони «Сторона-2» не производит действия по ограничению режима потребления и незамедлительно извещает об этом «Сторону-1», которая не позднее следующих суток обязана известить об этом инициатора введения ограничения.

**2.2.2.** Инициатор введения ограничения в течение 3 рабочих дней с даты получения указанного в подпункте «г» извещения повторно уведомляет о планируемой дате введения частичного ограничения режима потребления потребителя, «Сторону-1», уполномоченный орган субъекта Российской Федерации (Правительство Ивановской области), территориальные органы федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного энергетического надзора, и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

**2.2.3.** «Сторона -1» в течение 1 рабочего дня с даты получения повторного Уведомления от инициатора введения ограничения направляет «Стороне-2» повторное уведомление о введении частичного ограничения режима потребления в присутствии потребителя. «Сторона-2» в указанный в повторном уведомлении срок производит действия по введению частичного ограничения режима потребления в присутствии потребителя *(с обязательным незамедлительным уведомлением об этом указанных органов государственной власти в случае отсутствия их представителей)*, если до указанного в повторном уведомлении срока потребитель не выполнил требования, содержащиеся в первоначальном уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления.

**2.2.4.** Если по истечении 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони потребителем не будет погашена задолженность в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, **может быть введено полное ограничение режима потребления** при условии обязательного предварительного уведомления потребителя и указанных выше органов государственной власти о дате и времени введения полного ограничения режима потребления, но не позднее 1 рабочего дня до даты введения такого ограничения;

**2.2.5.** В отношении потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящихся к категориям потребителей указанных в Приложении к «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012г. № 442, частичное ограничение режима потребления вводится в соответствии с пунктами 2.2.1.-2.2.4 настоящего Регламента **не ниже уровня аварийной брони.**

**Введение в отношении таких потребителей ограничения режима потребления ниже величины аварийной брони не допускается.**

При отсутствии у такого потребителя акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по согласованию со «Стороной-1» в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов такого потребителя,

### **2.3. Введение ограничения режима потребления в отношении граждан-потребителей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением ими своих обязательств.**

В указанный в уведомлении о планируемом введении полного ограничения режима потребления срок представитель «Стороны-2» должен прибыть по адресу, указанному в уведомлении и в случае если гражданин-потребитель не вводит полное ограничение режима своего потребления самостоятельно, то представитель «Стороны-2» вводит ограничение режима потребления такого гражданина-потребителя со своего центра питания либо путем отсоединения энергопринимающих устройств гражданина-потребителя от электрической сети, с составлением соответствующего Акта.



Отказ потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

**2.4.** Ограничение режима потребления в связи с выявлением факта неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок, энергопринимающих устройств) потребителя, которое создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах (энергетических установках, энергопринимающих устройствах), а также на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, вводится лицом, к объектам электросетевого хозяйства которого непосредственно присоединены такие объекты электросетевого хозяйства (энергетические установки, энергопринимающие устройства) потребителя. Данное ограничение вводится на основании предписания органа государственного энергетического надзора о необходимости введения ограничения режима потребления. При этом срок, в течение которого должно быть введено ограничение режима потребления, не должен превышать срок для введения ограничения, предусмотренный «Правилами полного и(ли) частичного ограничения режима потребления электрической энергии».

О введении ограничения режима потребления «Сторона-2», обязана письменно, с приложением обосновывающих документов, уведомить потребителя, «Сторону-1» и соответствующую сбытовую организацию в течение 3 дней со дня принятия такого решения, но не позднее чем за 24 часа до введения указанных мер.

**2.5.** Ограничение режима потребления по заявлению потребителя о введении в отношении его ограничения режима потребления (если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно) вводится в порядке и в сроки, установленные в договоре, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств такого потребителя. При этом срок, в течение которого должно быть введено ограничение режима потребления, не должен превышать срок для введения ограничения, предусмотренный «Правилами полного и(ли) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»;

### **III. Порядок введения ограничения режима потребления в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства**

**3.1.** В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, сетевая организация в порядке, установленном договором оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомляет потребителя напрямую или (если это предусмотрено указанным договором) через действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию) о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением.

**3.2.** Если проведение сетевой организацией ремонтных работ невозможно осуществить без введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, последняя вводит ограничение режима потребления после получения уведомления о проведении ремонтных работ от сетевой организации и о необходимости введения ограничения режима потребления, за исключением следующих случаев:

а) отсутствие технической возможности введения ограничения посредством технических мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации;

б) невозможность введения сетевой организацией ограничения вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки или невозможность выполнения по независящим от нее обстоятельствам условий, необходимых для согласования диспетчерской заявки;

в) действие обстоятельств непреодолимой силы.

**3.3.** Смежная сетевая организация не позднее 2 дней со дня получения от сетевой организации уведомления о проведении ремонтных работ и о необходимости введения ограничения режи-



ма потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям смежной сетевой организации, обязана уведомить потребителя о введении ограничения режима потребления напрямую или (если это предусмотрено договором оказания услуг по передаче электрической энергии) через действующего в его интересах гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию).

#### **IV. Ограничение режима потребления при аварии или угрозе возникновения аварии.**

Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном:

- Правилами *полного и(ли) частичного ограничения режима потребления электрической энергии*». (утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.);
- Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики (утв. Приказом Минпромэнерго России № 124 от 18.03.08 г.).

#### **V. Возобновление режима потребления электроэнергии.**

Подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

При получении уведомления об отмене введения ограничения от инициатора введения ограничения «Сторона-1» обязана не позднее 1 часа после получения передать его «Стороне-2».

После получения в установленном порядке указанного уведомления «Сторона-2» выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, в срок, не превышающий 22 часов с момента получения такого уведомления от «Стороны-1».

Если инициатором введения ограничения является сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии в точке (точках) поставки потребителю, в отношении которого введено ограничение режима потребления, то подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения оснований для введения ограничения.

Отмена ограничения режима потребления, введенного в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением потребителем своих обязательств, осуществляется путем восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) до уровня, который был на дату и время введения ограничения режима потребления.

При возобновлении режима потребления «Стороной-2» составляется акт о возобновлении режима потребления в порядке, установленном пунктом 1.5 настоящего Регламента

#### **VI. Ответственность.**

**6.1.** В случае не исполнения или ненадлежащим образом исполненного уведомления о введении ограничения «Сторона-2», несет ответственность перед инициатором введения ограничения или «Стороной-1» в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении.

**6.2.** Объем отпущенной потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату. Если «Сторона-2» не сняла и (или) не предоставила указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода.

**6.3.** В случае оплаты «Стороной-2» инициатору введения ограничения или «Стороне-1» стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения

ограничения режима потребления, к «Стороне-2» переходит право требования оплаты потребителем электрической энергии (мощности) в соответствующем объеме.

6.4. «Сторона-2» не несет ответственности перед «Стороной-1» и инициатором введения ограничения за неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления в случае, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие одного из следующих обстоятельств:

а) отказ потребителя в доступе к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) представителю «Стороны-2», который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, и отсутствие технической возможности введения ограничения с центров питания «Стороны-2»;

б) невозможность введения «Стороной-2» ограничения режима потребления в соответствии с уведомлением инициатора введения ограничения о необходимости введения ограничения режима потребления вследствие получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решения об отказе в согласовании диспетчерской заявки (если такое согласование требуется);

в) несоответствие уведомления инициатора введения ограничения о необходимости введения ограничения режима потребления или о возобновлении подачи электрической энергии требованиям, предусмотренным «Правилами полного и(ли) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»;

г) невозможность введения ограничения режима потребления, в том числе в указанные в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления сроки, вследствие отсутствия возможности проведения организационно-технических мероприятий по обеспечению введения ограничения режима потребления, обеспечивающих соблюдение прав и законных интересов третьих лиц;

д) действие обстоятельств непреодолимой силы.

«Сторона-1»

«Сторона-2»

М.П.



/С.П. Чижов/

М.П.

/Е.Б. Вальков/



дебите-  
от-

Приложение № 11

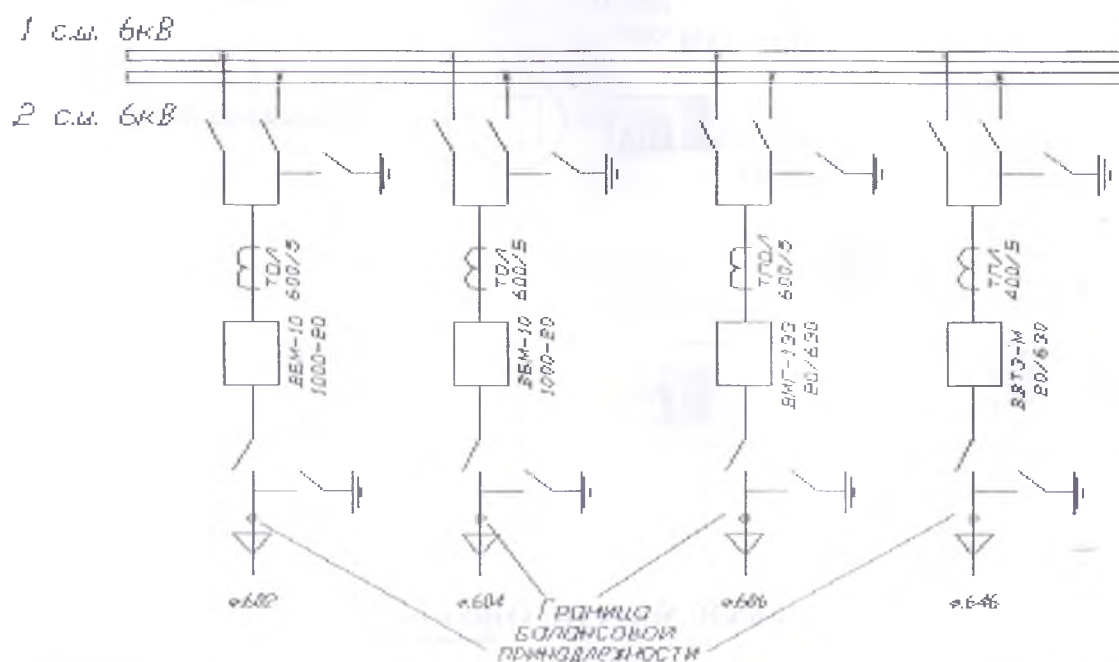
к договору взаимного оказания  
услуг по передаче электрической энергии  
№ 6613 от «26» 12 2012г.

МУП «Тейковское сетевое предприятие»

Однолинейная схема электроснабжения

СХЕМА

электроснабжения потребителя  
МУП «Тейковское сетевое предприятие»  
ПС Тейково 110/35/6 кВ



СХЕМА

электроснабжения потребителя  
МУП «Тейковское сетевое предприятие»  
ПС Тейковское ЦРП 6 кВ

