



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
«ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 1 декабря 2014 года

№ 51/5

город Челябинск

**О внесении изменения в постановление Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 3 сентября 2013 года № 33/1**

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 1 декабря 2014 года № 51 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 3 сентября 2013 года № 33/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующее изменение:

1) приложение 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года.

Исполняющий обязанности
Председателя Государственного комитета

Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 3 сентября 2013 г. № 33/1
(в ред. постановления Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 1 декабря 2014 года № 51/5)

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Челябинской области,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%				%	млн. кВт·ч
1	ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	2013	1.0588	0	75	1.2600	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.2116	0	-	1.01
		2015	x	1	75	1.2600	0	-	1.01
2	ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	2013	2.7314	0	75	0.8500	0	-	0.9403
		2014	x	1	75	0.8175	0	-	0.9262
		2015	x	1	75	0.8758	0	-	0.9123
3	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	0.1818	0	75	0.3870	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.3654	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.3360	0	-	1.01
4	ЗАО КХП «Злаю» Увельского муниципального района	2013	0.0575	0	75	0.2369	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2308	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.1200	0	-	1.01
5	ЗАО Литейно-механический завод «Стройэкс» Челябинского городского округа	2013	1.2796	0	75	0.5520	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2952	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2336	0	-	1.01
6	ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	2013	46.1987	0	75	34.3750	0.01	-	1.006
		2014	x	1	75	33.0555	0.007	-	1.006
		2015	x	1	75	27.4744	0	-	1.006
7	ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района	2013	0.5607	0	75	0.7679	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.7378	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.5879	0	-	1.01
8	ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	2013	0.5625	0	75	0.2480	0	-	1.01
		2014	x	1	75	0.2038	0	-	1.01
		2015	x	1	75	0.2480	0	-	1.01
9	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2013	3.1381	0	75	1.2045	0	-	1.01
		2014	x	1	75	1.1828	0	-	1.01
		2015	x	1	75	1.3087	0	-	1.01
10	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2013	107.2312	0	75	47.1643	0.05	-	1.01
		2014	x	1	75	45.4053	0.035	-	1.01
		2015	x	1	75	39.7550	0.0105	-	1.01

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%		%		млн. кВт ч	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети
84	ФГУП «Малю» Озерского городского округа	2013	11 2719	0	75	5 9169	0	-	1.01
		2014	x	1	75	6 1446	0	-	1.01
		2015	x	1	75	5 8891	0	-	1.01
85	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	2013	4 8602	0	75	1 2900	0	-	1.0102
		2014	x	1	75	1 2414	0	-	1.0102
		2015	x	1	75	1 3179	0	-	1.0102

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета

Т.В.Кучин

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов ФГУП "ПО "Маяк" и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов

Подконтрольные расходы 2013 факт, тыс. руб.	ОРЕХ	18 073,79	Данные организации, шаблон BENCH.TSO.2014
Подконтрольные расходы утвержденные 2013, тыс. руб.		11 271,89	
Превышение фактических операционных расходов над утвержденными, %		60%	
	D	30%	$D = b/p * X_n - b * 100$, где $b = -0,3$, $p = 0,07$
Подконтрольные расходы к утверждению на 2015, тыс. руб.		12 424,30	

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний установление базового уровня ОРЕХ компании осуществляется в соответствии с действующим для компании долгосрочным параметром регулирования.

Расчет потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП "ПО "Маяк" в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674

	Итого	ВН	СН1	СН2	НН
Поступление всего, тыс. кВт/ч:	841 829,35	491 493,35	46 112,00	303 141,00	1 083,00
Протяженность, км, в том числе:	575,94	141,60	67,10	278,83	88,41
кабельные линии	244,73			209,23	35,50
воздушные линии	331,21	141,60	67,10	69,60	52,91
отношение поступления к протяженности		3 471,00	687,21	1 087,19	12,25
соотношение протяженности ВЛ и КЛ, %		100,00	100,00	24,96	59,85
% потерь		4,00	5,40	6,48	12,76
потери э/э, тыс. кВт/ч	41 931,51	19 659,73	2 490,05	19 643,54	138,19
Полезный отпуск на сторону	190 767,00	165 217,00		12 913,00	950,00
потери э/э в доле стороны, тыс. кВт/ч	8 584,86	6 884,04		894,74	138,95

форма 3, I на 2015 г. 5 889,10
факт № 46-ЭЭ (передача) 5 890,39

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2015г. - 5 889,10 тыс кВт/ч