



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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 26 декабря 2013 года

№ 60/45

город Челябинск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» на 2014 год**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 26 декабря 2013 года № 60 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

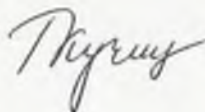
постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года:
 - 1) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» по одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт в размерах согласно приложению 1.
 - 2) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» в размерах согласно приложению 2.
2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения ООО «СИТИ-ПАРК Энерго», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует по 31 декабря 2014 года.

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013г. № 60/45

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		0,4 кВ (уровень напряжения)			
		0 - 15 кВт	15 - 150кВт	150 – 670кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	223,67	180,79	139,56	90,59
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 870,65	1 807,88	1 797,20	771,52
3.2.	строительство кабельных линий	3 052,65	3 052,65	3 189,69	1 633,86
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

100x6 193,34

200x6 143,32

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		6 - 10 кВ (уровень напряжения)			
		0 - 15 кВт	15 - 150 кВт	150 - 670 кВт	670 - 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	181,81	115,02	41,32
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	1 330,36	810,92	220,23
3.2.	строительство кабельных линий	-	2 252,96	6 483,68	448,04
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5.	строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета

194,36
Турин

Т.В. Кучиц

Приложение № 2
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013 г. № 60/45

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16
Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности			
1	$C_{1(0,4кВ)}$	0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
2	$C_{1(0,4кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
3	$C_{1(0,4кВ)}$	150 - 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
4	$C_{1(0,4кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21
5	$C_{1(6-10кВ)}$	0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
6	$C_{1(6-10кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
7	$C_{1(6-10кВ)}$	- 150 - 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
8	$C_{1(6-10кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21

66 556,67к

Стандартизированные тарифные ставки
 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
 потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
 сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством
 объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства
 до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
 (в ценах 2001г.)

№ н/ п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	C _{2(0,4кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	154 622,46
2	C _{2(6-10кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	183 989,06
3	C _{3(0,4кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	224 473,11
4	C _{3(6-10кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	313 610,57
5	C _{4(до 35кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	1 072,42

Исполняющий обязанности
 председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

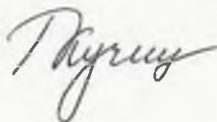
Приложение № 3
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013 г. № 60/45

Формулы платы за технологическое присоединение
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j}$	
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{км}}^{i,j} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{км}}^{i,j}$	
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	$T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{км}}^{i,j} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{км}}^{i,j} + C_4 \times N_{i,j} \times Z_{\text{км}}^{i,j}$	
где		
$T_{\text{тп}}$	Размер платы за технологическое присоединение (руб.)	
$C_{1,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), на уровне напряжения $i, в$ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)	
$N_{i,j}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)	
$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)	

1	2
$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт)
$Z_{изм}^{ст}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендованного Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



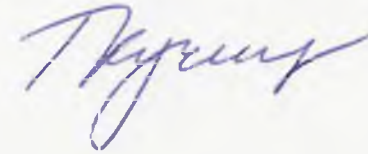
Т.В. Кучин

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)

№ п/п	Наименование мероприятия	Ценовые показатели на 2014 год																							
		Расчеты ИЭР сетевых расчетов по заданным мероприятиям (руб/кВт)								Объем максимальной мощности (кВт)								Ставки для расчета платы за каждый киловатт мощности (руб/кВт)							
		0,4 кВт				6 - 10 кВт				0,4 кВт				6 - 10 кВт				0,4 кВт				6 - 10 кВт			
		до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт
	Исполнение и выдача условий организации технических условий Заявителю (ТУ)	293,63	293,63	293,63	293,63	293,63	293,63	293,63	293,63	15,00	150,00	670,00	8 900,00	15,00	150,00	670,00	8 900,00	19,58	1,96	0,44	0,03	19,58	1,96	0,44	0,03
	Разработка сетевой организации 6 проектной документации по строительству "последней мили"	1 236,68	86 326,27	134 356,28	87 242,62	0,00	12 272,18	36 826,43	39 787,31	10,00	477,50	963,00	963,00		67,50	268,00	963,00	223,67	1 80,79	139,56	90,59	0,00	181,81	115,02	41,32
3.	Исполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	18 206,48	253 103,20	1 730 701,19	742 968,95	0,00	89 799,73	217 325,22	212 676,68	16,80	140,00	963,00	963,00	0,00	67,50	268,00	963,00	1 870,65	1 807,88	1 797,20	771,52	0,00	1 330,37	810,92	220,23
3.2.	строительство кабельных линий	114 474,38	1 030 269,38	829 319,40	656 811,72	0,00	152 074,80	1 685 756,80	431 462,52	37,50	337,50	260,00	402,00		67,50	260,00	963,00	3 052,65	3 052,65	3 189,69	1 633,86		2 252,96	6 483,68	448,04
3.3.	строительство пунктов секционирования																	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80		3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	24 477,83	220 300,43	4 469 090,40	4 469 090,40					7,50	67,50	963,00	963,00					3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80				
3.5.	строительство контрольных подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)																								
4.	Проверка сетевой организацией выполнения условий м.м. ТУ	1 272,14	1 272,14	1 272,14	1 272,14	1 272,14	1 272,14	1 272,14	1 272,14	15,00	150,00	670,00	8 900,00	15,00	150,00	670,00	8 900,00	84,81	8,48	1,90	0,14	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в освоении деятельности лицом Ростехнадзора при присоединении Устройства Заявителя	0,00	0,00																						
6.	Фактически действия по присоединению в обеспечении работ. Устройства в электрической сети	316,13	316,13	316,13	316,13	316,13	316,13	316,13	316,13	15,00	150,00	670,00	8 900,00	15,00	150,00	670,00	8 900,00	21,08	2,11	0,47	0,04	21,08	2,11	0,47	0,04
	С1																	125,47	12,55	2,81	0,21	125,47	12,55	2,81	0,21

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета "Единый тарифный орган Челябинской области"



Т.В. Кучин

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

№ пп	Показатели	2014 год
		ЕТО
1	2	4
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего	15 055,17
1.1.	Вспомогательные материалы	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	9 356,08
1.4.	Отчисления на страховые взносы	2 825,54
1.5.	Прочие расходы, в том числе:	2 873,55
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации	
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 873,55
1.5.3.1.	услуги связи	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 873,55
1.6.	Внерезультативные расходы, в том числе	
1.6.1.	расходы на услуги банков	
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обоснованные расходы (Амортизации)	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	17 740 896,65
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	17 755 951,82



Тариф на
2014 год

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 19 декабря 2013 года

№ 58/10

город Челябинск

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

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений о установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 19 декабря 2013 года № 58 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

постановляет:

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» следующие изменения:

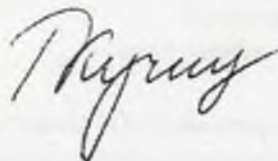
1) таблицу в приложении 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

2) таблицу в приложении 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

3) таблицу в приложении 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2014 года.

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

Приложение 1
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 19 декабря 2013 года № 58/10)

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории
Челябинской области**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2014 года			2 полугодие 2014 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	54.17216	0.11645	0.21499	54.17216	0.11645	0.21499
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	173.68715	0.13389	0.46849	173.68715	0.13389	0.46849
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	13.59663	0.04591	0.06633	13.59663	0.04591	0.06633
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО КХП «Элак» Увельского муниципального района	2.60714	0.02625	0.03130	2.60714	0.02625	0.03130
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	180.32778	0.29022	0.63239	180.32778	0.29022	0.63239
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой» ООО «АЭС Инвест» - ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	133.96939	0.08658	0.26985	133.96939	0.08658	0.26985
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	39.80448	0.03948	0.11413	39.80448	0.03948	0.11413
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	70.75564	0.04963	0.16462	70.75564	0.04963	0.16462
9	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	50.69538	0.01262	0.08180	50.69538	0.01262	0.08180
10	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	108.73518	0.22601	0.47000	108.73518	0.22601	0.47000
11	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Электротепловые сети»* Троицкого городского округ	153.55919	0.68007	1.02778	153.55919	0.68007	1.02778
12	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	11.88828	0.02474	0.04786	11.88828	0.02474	0.04786

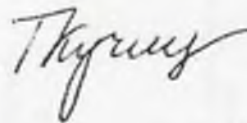
№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2014 года			2 полугодие 2014 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч		руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
65	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Единая Коммунальная Компания» Челябинского городского округа	195.77885	0.12470	0.51344	195.77885	0.12470	0.51344
66	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Жилстрой №9» Челябинского городского округа	104.53618	0.03557	0.25022	104.53618	0.03557	0.25022
67	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	335.56548	0.43004	0.98781	335.56548	0.43004	0.98781
68	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Катав-Ивановский литейный завод» Катав-Ивановского городского поселения	55.30983	0.08273	0.18436	55.30983	0.08273	0.18436
69	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Медведевский мраморный карьер» Кусинского муниципального района	93.49251	0.06759	0.26069	93.49251	0.06759	0.26069
70	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	248.43702	0.22433	0.68401	248.43702	0.22433	0.68401
71	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Миассэнергосервис» Миасского городского округа	449.90885	0.16319	1.01008	449.90885	0.16319	1.01008
72	ООО «АЭС Инвест» - ООО «МИЗ-Энерго» Миасского городского округа	67.42458	0.09888	0.21707	67.42458	0.09888	0.21707
73	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Новосинеглазовский завод строительных материалов» Челябинского городского округа	122.43969	0.04389	0.25538	122.43969	0.04389	0.25538
74	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Регионснабсбыт» Челябинского городского округа	89.23110	0.00635	0.17707	89.23110	0.00635	0.17707
75	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Рубин-Энерго»* Кусинского городского поселения	231.23944	0.01822	0.45996	231.23944	0.01822	0.45996
76	ООО «АЭС Инвест» - ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» Челябинского городского округа	98.21071	0.01427	0.23769	98.21071	0.01427	0.23769
77	ООО «АЭС Инвест» - ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Челябинского городского округа	227.95905	0.13189	0.57054	227.95905	0.13189	0.57054
78	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Спецлитъ» Златоустовского городского округа	112.13296	0.17586	0.40133	112.13296	0.17586	0.40133
79	ООО «АЭС Инвест» - ООО ТД «ХИМПРОДУКТ» Челябинского городского округа	133.83333	0.16119	0.54056	133.83333	0.16119	0.54056
80	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Трсол»* Челябинского городского округа	498.11111	0.21908	1.71342	498.11111	0.21908	1.71342
81	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	232.70946	0.41598	0.84553	232.70946	0.41598	0.84553
82	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Универмаг «Детский мир» Челябинского городского округа	474.10833	0.10395	0.97923	474.10833	0.10395	0.97923
83	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Уралвермикулит» Кыштымского городского округа	282.98810	0.15044	0.71642	282.98810	0.15044	0.71642

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2014 года			2 полугодие 2014 года		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
84	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Уралпром» Челябинского городского округа	38.77004	0.07297	0.14775	38.77004	0.07297	0.14775
85	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Урал-Энерго» Челябинского городского округа	46.89508	0.06652	0.20641	46.89508	0.06652	0.20641
86	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Усть-Катавские электросети»* Усть-Катавского городского округа	53.69492	0.01696	0.12201	53.69492	0.01696	0.12201
87	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	237.88160	0.10089	0.52328	237.88160	0.10089	0.52328
88	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Челябинский завод керамических материалов»* Челябинского городского округа	294.24510	0.11722	0.66142	294.24510	0.11722	0.66142
89	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	87.71519	0.05006	0.24637	87.71519	0.05006	0.24637
90	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	94.79664	0.04206	0.20394	94.79664	0.04206	0.20394
91	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	44.41732	0.11966	0.20509	44.41732	0.11966	0.20509
92	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Электро - Транспорт» для потребителей Челябинской области	123.7958	0.13596	0.33729	123.7958	0.13596	0.33729
93	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	277.34322	0.24385	0.74862	277.34322	0.24385	0.74862
94	ООО «АЭС Инвест» - ООО «Южноуральская сетевая компания»* для потребителей Челябинской области	344.33681	0.53873	1.15853	344.33681	0.53873	1.15853
95	ООО «АЭС Инвест» для потребителей Челябинской области - филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	0.042729	0.094454	0.176624	0.042729	0.094454	0.176624

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

* Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

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 19 декабря 2013 года № 58/10)

**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	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	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	1.11588	0	75	0.5	1.2600	0	1.01
		2014	х	1	75	1	1.2116	0	1.01
		2015	х	1	75	1	1.2600	0	1.01
2	ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	2013	2.80230	0	75	0.5	0.8500	0	0.9403
		2014	х	1	75	1	0.8175	0	0.92617
		2015	х	1	75	1	0.8500	0	0.91228
3	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	0.19147	0	75	0.5	0.3870	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.3654	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.3870	0	1.01
4	ЗАО КХП «Слак» Увельского муниципального района	2013	0.06063	0	75	0.5	0.2369	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.2308	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.2369	0	1.01

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологичес- кого расхода (потерь) электричес- кой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн.кВт ч		
74	ООО «Регионснабсбыт» Челябинского городского округа	2013	2.98386	0	75	0.5	0.1200	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.1154	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.1200	0	1.01
75	ООО «Рубин-Энерго» Кусинского городского поселения	2013	1.45634	0	75	0.5	0.0390	0	1.0102
		2014	х	1	75	1	0.0377	0	1.0102
		2015	х	1	75	1	0.0390	0	1.0102
76	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» Челябинского городского округа	2013	1.74034	0	75	0.5	0.1104	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.1154	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.1104	0	1.01
77	ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Челябинского городского округа	2013	7.55687	0	75	0.5	1.6255	0	1.01
		2014	х	1	75	1	1.5674	0	1.01
		2015	х	1	75	1	1.6255	0	1.01
78	ООО «Спецлитъе» Златоустовского городского округа	2013	1.97609	0	75	0.5	1.104	0	1.01
		2014	х	1	75	1	1.023	0	1.01
		2015	х	1	75	1	1.104	0	1.01
79	ООО ТД «ХИМПРОДУКТ» Челябинского городского округа	2013	0.74319	0	75	0.5	0.2284	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.2242	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.2284	0	1.01
80	ООО «Треол» Челябинского городского округа	2013	0.14689	0	75	0.5	0.0127	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.0122	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.0127	0	1.01
81	ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	2013	71.18151	0	75	0.5	48.9400	0	1.01
		2014	х	1	75	1	47.0608	0	1.01
		2015	х	1	75	1	48.9400	0	1.01
82	ООО «Универмаг «Детский мир» Челябинского городского округа	2013	0.43735	0	75	0.5	0.0385	0	1.0102
		2014	х	1	75	1	0.0370	0	1.0102
		2015	х	1	75	1	0.0385	0	1.0102
83	ООО «Уралвермикулит» Кыштымского городского округа	2013	0.32165	0	75	0.5	0.0720	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.0692	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.0720	0	1.01

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологичес- кого расхода (потерь) электричес- кой энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	млн.кВт ч		
94	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	2013	7.00219	0	75	0.5	5.08	0.015	1.01
		2014	х	1	75	1	4.00	0.0149	1.01
		2015	х	1	75	1	5.08	0.0148	1.01

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета

Т. В. Кучиц

Т.В. Кучиц

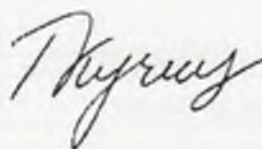
Приложение 3
к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный
орган Челябинской области» от 3 сентября 2013 г. № 33/1
(в ред. постановления Государственного комитета
«Единый тарифный орган Челябинской области»
от 19 декабря 2013 года № 58/10)

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ЗАО «Высокотемпературные строительные материалы» Челябинского городского округа	2013	1 814.43
		2014	1 872.19
		2015	1 925.58
2	ЗАО «ЖБИ-2» Челябинского городского округа	2013	3 586.60
		2014	3 730.80
		2015	3 864.23
3	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	254.97
		2014	265.95
		2015	276.51
4	ЗАО КХП «Злак» Увельского муниципального района	2013	78.13
		2014	81.03
		2015	83.74
5	ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	2013	64 942.10
		2014	71 171.77
		2015	67 202.33
6	ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	2013	758.56
		2014	787.74
		2015	814.72
7	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2013	3 927.30
		2014	4 083.94
		2015	4 218.22
8	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2013	168 021.73
		2014	175 570.22
		2015	165 409.77
9	ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2013	25 875.68
		2014	27 034.83
		2015	28 156.21
10	МП «Горэлектросети» Магнитогорского городского округа	2013	239 777.53
		2014	261 473.32
		2015	250 347.40
11	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2013	15 244.62
		2014	15 902.59
		2015	16 515.00
12	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2013	40 016.24
		2014	41 185.74
		2015	42 286.91
13	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2013	2 698.05
		2014	2 816.83
		2015	2 928.67
14	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2013	49 475.50
		2014	43 549.16
		2015	46 703.39
15	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2013	9 177.58
		2014	9 494.17
		2015	9 797.42
16	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2013	74 455.58
		2014	77 598.83
		2015	80 165.91
17	ОАО «РосНИТИ» Челябинского городского округа	2013	108.93
		2014	113.76
		2015	118.29
18	ОАО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2013	25 068.23
		2014	26 852.35
		2015	25 966.99
19	ОАО «ФНПЦ «Станкомаш» Челябинского городского округа	2013	5 107.28
		2014	5 331.12
		2015	5 554.90
20	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	2013	154 598.64
		2014	164 544.38
		2015	148 853.27
21	ОАО «Челябинский автомеханический завод» Челябинского городского округа	2013	147.32
		2014	153.69
		2015	159.59

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
74	ООО «Регионснабсбыт» Челябинского городского округа	2013	5 519.30
		2014	5 664.39
		2015	5 798.53
75	ООО «Рубин-Энерго» Кусинского городского поселения	2013	1 890.52
		2014	1 970.16
		2015	2 043.44
76	ООО «СИТИ-ПАРК Энерго» Челябинского городского округа	2013	2 754.06
		2014	3 299.88
		2015	3 545.28
77	ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» Челябинского городского округа	2013	9 160.50
		2014	9 519.57
		2015	9 703.88
78	ООО «Спецлитъе» Златоустовского городского округа	2013	2 292.89
		2014	2 395.16
		2015	2 490.53
79	ООО ТД «ХИМПРОДУКТ» Челябинского городского округа	2013	941.84
		2014	963.60
		2015	983.72
80	ООО «Треоль» Челябинского городского округа	2013	170.50
		2014	179.32
		2015	187.97
81	ООО «Тепловые электрические сети и системы» Челябинского городского округа	2013	86 553.20
		2014	88 746.08
		2015	77 810.07
82	ООО «Универмаг «Детский мир» Челябинского городского округа	2013	547.17
		2014	568.93
		2015	589.05
83	ООО «Уралвермикулит» Кыштымского городского округа	2013	458.60
		2014	475.42
		2015	491.39
84	ООО «Уралпром» Челябинского городского округа	2013	353.12
		2014	367.54
		2015	380.88
85	ООО «Урал-Энерго» Челябинского городского округа	2013	2 856.81
		2014	2 954.39
		2015	3 044.61
86	ООО «Усть-Китавские электросети» Усть-Катавского городского округа	2013	10 867.45
		2014	10 586.49
		2015	11 757.20
87	ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	2013	13 136.59
		2014	13 701.98
		2015	14 226.14
88	ООО «Челябинский завод керамических материалов» Челябинского городского округа	2013	594.05
		2014	600.26
		2015	644.03
89	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	2013	6 907.14
		2014	7 231.24
		2015	7 511.85
90	ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	2013	38 518.35
		2014	39 678.08
		2015	40 409.98
91	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	2013	5 291.56
		2014	5 431.35
		2015	5 561.50
92	ООО «Электро - Транспорт» для потребителей Челябинской области	2013	25 528.59
		2014	26 680.47
		2015	27 722.91
93	ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	2013	14 590.71
		2014	15 142.94
		2015	15 653.54
94	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	2013	9 759.89
		2014	9 916.90
		2015	10 503.32
95	ООО «АЭС Инвест» для потребителей Челябинской области	2013	790 145.13
		2014	794 559.14
		2015	787 661.10

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

Расчет коэффициента индексации				
		2013	2014	2015
индекс потребительских цен *	%	7,1%	5,4%	4,9%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	0,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	222,2	222,2	222,2
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75,0%	75,0%	75,0%
показатели надежности и качества услуг				
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	0,5%	1,0%	1,0%
итого коэффициент индексации		1,0710	1,043	1,039

в 2013 140,1 у.е. передано ООО "Эффект"

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2012 ср	Вариант организ. 2013	2013 ср	Рост 2013ср / 2012ср,	2014 ср	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб	425,92	515,40	376,91	-11,51	393,29	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	0,00	59,24	59,24		61,81	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	425,92	456,16	317,67		331,48	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	994,53	1065,14	653,25	-34,32	681,64	
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1066,10	1149,67	742,99	-30,31	781,53	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб						
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб						
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб						
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб						
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб						
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб						
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб						
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб						
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб						
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб						
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб						
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	641,02	686,53	458,95	-28,40	478,90	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	160,67	179,95	110,36	-31,31	121,40	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	264,42	283,19	173,68	-34,32	181,23	
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	2486,55	2730,21	1773,15	-28,69	1856,46	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб						
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб						
2.3	Аренда, всего	тыс.руб					1109,57	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб					1109,57	
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том	тыс.руб	253,60	253,60	155,53		155,53	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб	71,19	71,19	43,66		43,66	
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб	182,41	182,41	111,87		111,87	
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	0,00		0,00		0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	338,14	319,54	120,19	-64,45	204,49	30,00
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб						
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	66,11	70,80	43,42	-34,32	45,31	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб						
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	1163,68	1163,68	713,68	-38,67		
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб						
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб						
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)							
2.13	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	1821,53	1807,62	1032,82	-43,30	1514,90	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб						
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4308,08	4537,83	2805,98	-34,87	3371,35	
5	Рост НВВ к предыдущему году	%					20,15	97,88% на сторону
6	НВВ в котле	тыс.руб	4308,08		2754,06	-36,07	3299,88	
7	Рост НВВ к предыдущему году	%					19,82	

Начальник отдела передачи энергии и газа

Е.В.Лябова

Консультант

И.Г. Макарова

Специалист 1 разряда

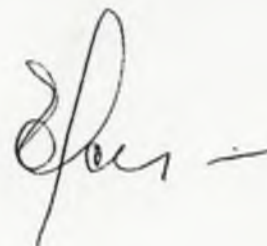
А.А. Белона

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО, учтенных в едином котловом тарифе на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой потребителям Челябинской области на 2014г.

без НДС

№ п/п	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь, руб./кВтч	Полезный отпуск на сторону, МВтч	ЧЧМ за период	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, МВтч	Ставка содерж. (руб./ МВтч в мес)	Ставка потерь (руб./ МВтч)	Одност. тариф (руб./ МВтч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
	ООО СНТИ - ПАРК Энерго	1,82619	14770	5265,6	2,80	115,4	98210,71	14,27	237,69	3299,88	210,74	3510,62

Начальник отдела передачи энергии и газа ЕТО



Е.В. Лябова