



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

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		Одноставоч- ный тариф	Двухставочный тариф		Одноставоч- ный тариф
		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологичес- кого расхода (потерь)	
		руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч		руб./кВт.мес.	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 «Катанский 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 «Злак» 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	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)	
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)

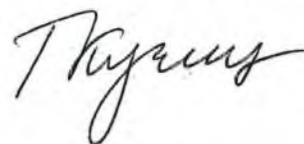
**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Челябинской области,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень 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		
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 «Злак» 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		
5	ЗАО «МиассЭнерго» Миасского городского округа	2013	47.26105	0	75	0.5	34.3750	0	1.006
		2014	х	1	75	1	33.0555	0	1.006
		2015	х	1	75	1	34.3750	0	1.006
6	ЗАО «ЦПТК «Челябметаллургстрой»	2013	0.59287	0	75	0.5	0.2480	0	1.01
		2014	х	1	75	1	0.2038	0	1.01
		2015	х	1	75	1	0.2480	0	1.01
7	ЗАО «Челябинский трубный опытно- экспериментальный завод» Челябинского городского округа	2013	3.30758	0	75	0.5	1.2045	0	1.01
		2014	х	1	75	1	1.1828	0	1.01
		2015	х	1	75	1	1.2045	0	1.01
8	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2013	107.45344	0	75	0.5	47.16431	0	1.01
		2014	х	1	75	1	45.40530	0	1.01
		2015	х	1	75	1	47.16431	0	1.01
9	ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2013	20.65348	0	75	0.5	3.84000	0	1.0023
		2014	х	1	75	1	3.01447	0	1.0023
		2015	х	1	75	1	3.84000	0	1.0023
10	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2013	166.08397	0	75	0.5	135.1000	0.001	1.006
		2014	х	1	75	1	130.9673	0.001	1.006
		2015	х	1	75	1	135.1000	0.001	1.006
11	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2013	13.38065	0	75	0.5	14.2593	0.07	1.115
		2014	х	1	75	1	14.5954	0.06	1.11
		2015	х	1	75	1	14.2593	0.05	1.09
12	ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2013	23.24276	0	75	0.5	27.70060	0	1.01
		2014	х	1	75	1	23.82916	0	1.01
		2015	х	1	75	1	27.70060	0	1.01
13	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2013	2.26711	0	75	0.5	2.0400	0	1.01
		2014	х	1	75	1	1.9617	0	1.01
		2015	х	1	75	1	2.0400	0	1.01
14	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2013	33.61784	0	75	0.5	9.7832	0	1.01
		2014	х	1	75	1	7.3091	0	1.01
		2015	х	1	75	1	9.7832	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

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 «Горэлектросеть» 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 «Треол» 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-Катавские 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

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, МВт ч	ЧЧИМ за период	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, МВт ч	Ставка содерж. (руб./ МВт-в мес)	Ставка потерь (руб./ МВт-ч)	Одног. тариф (руб./ МВт-ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
	МП "Горэлектросеть"	1,84939	1071670,754	5348	200,39	130967,3	108735,18	226,01	470	261473,32	242209,6	503682,93

Начальник отдела передачи энергии и газа ЕТО

Е.В. Лябова

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.	18 707.4	18 707.4	18 707.4
индекс изменений 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

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2013 уге	2014 Вариант организации	2014 ЕТО	2015 ср	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб.	25137.17	26229.63	26229.64	27239.74	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	19268.19	20105.59	20105.59	20879.85	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5868.98	6124.04	6124.05	6359.89	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	104565.59	109110.01	109110.01	113311.84	440 чел
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14819.22	13817.07	15463.26	15933.28	Ср.мес.19838 р
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0.00	7566.46	0.00	0.00	
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.		653.48			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		4078.98			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		1177.32			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		42.16			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		1614.52			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		163.37			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		204.48			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		948.60			
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	1500.00	1500.00	1565.19	1500.00	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	13319.22	3434.16	13898.07	14433.28	
1.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0.00	1581.00	0.00	0.00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	21561.99	22564.27	22499.07	23365.51	
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	166083.97	173301.98	173301.98	179850.37	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.3	Аренда, всего	тыс.руб.	1800	2653.05	1800	1800	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб.		2653.05	1800	1800	
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	479.45	12922.75	479.48	497.94	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.		3025.91			
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.		7304.00			
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	479.45	2592.84	479.48	497.94	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31578.81	32951.22	32951.22	34220.17	30.20
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	6687.11	8240.00	5728.86	5949.48	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	1296.61	1366.63			
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	5772.75	5707.56	2148.00	5772.75	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	22189.00	97406.22	45063.77	22189.00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5186.44	39448.22			
2.11	Возврат заемных средств, направленный 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.	73693.56	199329.02	88171.33	70429.35	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.					
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	239777.53	372631.00	261473.31	250279.72	
5	Рост НВВ к предыдущему году	%			9.05	-4.28	

Начальник отдела передачи энергии и газа

Консультант

Специалист 1 разряда

Е.В. Лябова

И.Г. Макарова

А.А. Белова