ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
«ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

улица Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454080
Тел./факс (3512) 32-32-32, 65-39-39. E-mail: eto74@mail.ru
ОКПО 14843788, ОГРН 1037403874903, ИНН/КПП 7453099449/745301001

10.01.2013 г № 06/09
На № _____ от _____

О тарифных решениях на 2013-2015гг

Руководителю
территориальной сетевой организации

Направляю в Ваш адрес копию постановления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» (далее именуется ЕТО) от 27.12.2012 года № 57/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области», выписку из протокола заседания Правления ЕТО с приложениями.

Заместитель председателя
Государственного комитета Т.В.Кучиц

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 27 декабря 2012 года № 57/7

город Челябинск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «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 8 апреля 2005 года № 130-э «Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», от 17 февраля 2012 года N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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 27 декабря 2012 года № 57 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

постановляет:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложению 1.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2013 года.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением 2.

4. Долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 3, действуют с 1 января 2013 года по 31 декабря 2015 года.

5. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 3.

Председатель
Государственного комитета С.Ю. Образцов

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
«Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 27 декабря №57/7

Долгосрочные параметры
регулирования для территориальных сетевых организаций,
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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня качества и надежности
			млн. руб.	%	%	%
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗАО «Высокотемпературные материалы» Челябинского городского округа	2013	1115,88	75,0	0	0,5
		2014	1164,38	75,0	1,0	1,0
		2015	1209,22	75,0	1,0	1,0
2	ЗАО «ЖБИ-2»Челябинского городского округа	2013	2802,3	75,0	0	0,5
		2014	2924,41	75,0	1,0	1,0
		2015	3037,4	75,0	1,0	1,0
3	ЗАО «Завод Минплита» Челябинского городского округа	2013	24,41	75,0	0	0,5
		2014	25,56	75,0	1,0	1,0
		2015	26,65	75,0	1,0	1,0
4	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа	2013	191,47	75,0	0	0,5
		2014	201,09	75,0	1,0	1,0
		2015	210,4	75,0	1,0	1,0
5	ЗАО КХП «Злак» Увельского муниципального района	2013	60,63	75,0	0	0,5
		2014	62,91	75,0	1,0	1,0
		2015	65,34	75,0	1,0	1,0
6	ЗАО Литейно-механический завод «Стройэкс» Челябинского городского округа	2013	1303,94	75,0	0	0,5
		2014	1361,88	75,0	1,0	1,0
		2015	1415,83	75,0	1,0	1,0
7	ЗАО «МиассЭнерго" Миасского городского округа	2013	47261,05	75,0	0	0,5
		2014	49242,4	75,0	1,0	1,0
		2015	50873,96	75,0	1,0	1,0
8	ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района	2013	590,97	75,0	0	0,5
		2014	617,03	75,0	1,0	1,0
		2015	641,48	75,0	1,0	1,0
9	ЗАО "ЦПТК "Челябметаллургстрой"	2013	592,87	75,0	0	0,5
		2014	618,64	75,0	1,0	1,0
		2015	642,45	75,0	1,0	1,0
10	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод»	2013	3307,58	75,0	0	0,5
		2014	3456,97	75,0	1,0	1,0
		2015	3596,85	75,0	1,0	1,0
11	ЗАО «Электросеть» города Москвы для потребителей Челябинской области	2013	107453,44	75,0	0	0,5
		2014	102307,18	75,0	1,0	1,0
		2015	106297,16	75,0	1,0	1,0
12	ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2013	20653,48	75,0	0	0,5
		2014	21711,10	75,0	1,0	1,0
		2015	22738,63	75,0	1,0	1,0
13	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2013	5848,7	75,0	0	0,5
		2014	6136,83	75,0	1,0	1,0
		2015	6413,75	75,0	1,0	1,0
14	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2013	166083,97	75,0	0	0,5
		2014	173233,31	75,0	1,0	1,0
		2015	179846,76	75,0	1,0	1,0
15	МП «Энергетик» **Снежинского городского округа	2013	1394,20	75,0	0	0,5
		2014	1454,79	75,0	1,0	1,0
		2015	1510,82	75,0	1,0	1,0
16	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2013	35267,94	75,0	0	0,5
		2014	35181,16	75,0	1,0	1,0
		2015	36553,52	75,0	1,0	1,0
17	МУП «МПОЭ» Трехгорного городского округа	2013	14962,08	75,0	0	0,5
		2014	14763,33	75,0	1,0	1,0
		2015	15370,27	75,0	1,0	1,0
18	МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» Челябинского	2013	1045,64	75,0	0	0,5
		2014	1103,98	75,0	1,0	1,0
		2015	1162,00	75,0	1,0	1,0

94	ФГУП «Магнитогорское авиапредприятие» Магнитогорского городского округа	2013	685,7	75,0	0	0,5
		2014	715,56	75,0	1,0	1,0
		2015	743,18	75,0	1,0	1,0
95	ФГУП «ПО «Маяк» Озерского городского округа	2013	11272,00	75,0	0	0,5
		2014	11820,05	75,0	1,0	1,0
		2015	12344,83	75,0	1,0	1,0
96	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	2013	4860,3	75,0	0	0,5
		2014	5071,53	75,0	1,0	1,0
		2015	5266,84	75,0	1,0	1,0
97	Челябинское нефтепроводное управление	2013	202,55	75,0	0	0,5
		2014	211,49	75,0	1,0	1,0
		2015	219,98	75,0	1,0	1,0
98	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2013	55008,75	75,0	0	0,5
		2014	57595,79	75,0	1,0	1,0
		2015	60053,60	75,0	1,0	1,0

Председатель
Государственного комитета С.Ю. Образцов

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ» 1037403874903 * ОКПО 14813788 * ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

Приложение 1.3

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям МП "Горэлектросеть"

Расчет коэффициента индексации						
		2011 утв.	2012 утв	2013	2014	2015
индекс потребительских цен *	%			7,1%	5,4%	4,9%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%		0,0%	0,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	15 157,8	15 157,8	15 640,3	15 640,3	15 640,3
индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%		75,0%	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	%	0,0%	0,0%	0,5%	1,0%	1,0%
итого коэффициент индексации				1,0710	1,043	1,039

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2011 утв.	2012 утв.	2012 ср	Вариант организ. 2013	2013 ср	Рост 2013ср / 2012ср, %	2014 ср	2015 ср	Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб	22334,65	24670,85	23470,74	27456,00	25137,17	7,10	26229,63	27239,73	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	17120	18910,75	17990,84	21389,00	19268,19	7,10	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	5214,65	5760,1	5479,90	6067,00	5868,98	7,10	6124,04	6359,88	
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	89103,36	102423,57	95580,98	119798,00	104565,59	9,40	109110,01	113311,84	440 чел
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	32321,59	35703,54	33966,23	38303,30	36381,21	7,11	37897,15	39298,80	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	0,00	0,00	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									

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2011 утв.	2012 утв.	2012 ср	Вариант организ. 2013	2013 ср	Рост 2013ср / 2012ср, %	2014 ср	2015 ср	Примечание
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб									
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб	1500	1500	1500,00	1500	1500,00		1500,00	1500,00	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	11662,7	13042,41	12333,65	13929,30	13319,22	7,99	13898,07	14433,29	
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб			0,00		0,00		0,00	0,00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	19158,89	21161,13	20132,58	22874,00	21561,99	7,10	22499,08	23365,52	
1.6	**ИТОГО подконтрольные расходы**	тыс.руб	143759,60	162797,96	153017,95	185557,30	166083,97	8,54	173236,79	179850,37	
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб									
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб									
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	863	863	863	1800	1800		1800	1800	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб	863	863	863						
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	426,00	470,56	447,67	605,00	479,45		500,29	519,56	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб									
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб									
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	426	470,56	447,67	605	479,45	7,10	500,29	519,56	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	30295	31649	30953,45	37017,00	31578,81	2,02	32951,22	34220,17	30,20
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб				1100					услуги банка
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	5883,12	6383,68	6126,54	8000,00	6687,11	9,15	5773,22	5995,55	
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	1093,4	1093,4	1093,4	1296,61	1296,61				
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	4533	3711	4133,26	10000	5772,75		5772,75	5772,75	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб	22189,0	22189,00	22189,00	40186,00	22189,00	0,00	22189,00	22189,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	4373,6	4373,6	4373,60	5186,44	5186,44				
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	68562,72	69639,84	69086,52	103894,44	73693,56	6,67	68986,48	70497,03	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	28029			4000					% по кредитам
4	**Итого НВВ на содержание сетей**	тыс.руб	240351,32	232437,80	222104,48	293451,74	239777,53	7,96	242223,27	250347,40	
5	**Рост НВВ к предыдущему году**	%							1,02	3,35	

Заместитель председателя Т.В. Кучиц

Начальник отдела передачи энергии и газа Е.В. Лябова

Консультант И.Г. Макарова

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ» ОГРН 1037403874903 ОКПО 14878788 ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

Приложение

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 2013-2015 гг.

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)	Одност. тариф (руб./ МВт·ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
	МП "Горэлектросеть"											
	2013 год ср.		1106628	5348	206,924	135100				239777,53	229315,1	469092,6
	2013 год 1 полугодие	1,484426	551724,836	2674,04	206,326	68920	96451,97	185,43	401,849	119403,29	102306,6	221709,9
	2013 год 2 полугодие	1,919136	554903,164	2673,96	207,521	66180	96676,35	228,88	445,812	120374,24	127008,4	247382,7
	2014 год ср.	1,889724	1106628	5348	206,924	135100	97547,81	230,7	449,583	242219,8	255301,7	497521,5
	2015 год ср.	2,116491	1106628	5348	206,924	135100	100819,54	258,39	484,609	250343,79	285937,9	536281,7

Начальник отдела передачи энергии и газа ЕТО Е.В. Лябова

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ» ОГРН 1037403874903 * ОКПО 14849788
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 27 декабря 2012 года № 57

Председательствовал:

Образцов С.Ю. - председатель Государственного комитета

Члены Правления:

Терещук С.В. - первый заместитель председателя Государственного комитета
Кучиц Т.В. - заместитель председателя Государственного комитета
Малюгова И.В. - заместитель председателя Государственного комитета
Лябова Е.В. - начальник отдела Государственного комитета
Юдина Г.В. - начальник отдела Государственного комитета
Попов А.М. - представитель НП «Совет рынка»

Повестка дня:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, на 2013-2015 г.г.
2. Об установлении показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Челябинской области.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» большинством голосов РЕШИЛО:

1.1. Ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, на 2013-2015 г.г. согласно приложению 1.1.

1.1.1. Тарифы, установленные пунктом 1.1 действуют с 1 января 2013 года.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с приложением 1.2.

1.2.1. Долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 1.2., действуют с 1 января 2013 года по 31 декабря 2015 года.

1.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочные период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 1.3.

Примечание: Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций рассчитана без учета экономии по стоимости электрической энергии,

приобретаемой с целью компенсации технологического расхода (потерь) в период за 2011-2012 годы.

2.1. Установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Челябинской области в соответствии с приложением 2.1.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» вынесло предложения на голосование:

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Присутствовали лично		
1	Образцов С.Ю.	за		за	6 чел.
2	Терещук С.В.	за		против	0 чел.
3	Кучиц Т.В.	за		воздержались	0
4	Малюгова И.В.	за			
5	Лябова Е.В.	за			
6	Попов А.М.	за			
				Решение принято	

Председатель Государственного комитета С.Ю. Образцов

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ» ОГРН 1037403874903 ОКПО 14887388
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета «Единый
тарифный орган Челябинской области»
от 27 декабря 2012 г. № 57/ 7

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

	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф (без учета НДС)*		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		3	4	5
1	ЗАО «Высокотемпературные материалы» Челябинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
1.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	51288,34	102,28	195,44
1.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	54634,02	124,14	223,35
1.3	с 1 января 2014 года	54646,53	126,22	225,47
1.4	с 1 января 2015 года	56205,2	141,37	243,44
2	ЗАО «ЖБИ-2»Челябинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
2.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	173567,78	120,63	455,03
2.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	161018,08	137,56	447,7
2.3	с 1 января 2014 года	173687,15	144,05	478,63
2.4	с 1 января 2015 года	179898,98	161,34	507,89
3	ЗАО «Завод Минплита» Челябинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
3.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	13611,11	10,07	33,02
3.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	30200,62	13,01	63,83
3.3	с 1 января 2014 года	21795,39	12,81	49,53
3.4	с 1 января 2015 года	22642,28	14,35	52,49
4	ЗАО «Катавский цемент» Катав-Ивановского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
4.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	9242,91	37,84	54,03
4.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	11234,88	55,3	74,96
4.3	с 1 января 2014 года	10629,5	51,16	69,77
4.4	с 1 января 2015 года	11051,56	57,3	76,65
5	ЗАО КХП «Злак» Увельского муниципального района – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
5.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	2767,46	25,31	30,68
5.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	3040,32	32,8	38,7
5.3	с 1 января 2014 года	3010,48	32,26	38,10
5.4	с 1 января 2015 года	3111,16	36,13	42,17
6	ЗАО Литейно-механический завод «Стройэкс» Челябинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
6.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	68633,55	60,23	187,18
6.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	63341,66	77,87	195,04
6.3	с 1 января 2014 года	68598,79	76,68	203,57
6.4	с 1 января 2015 года	71150,45	85,88	217,49
7	ЗАО «МиассЭнерго" Миасского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
7.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	158849,62	234,7	536,13
7.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	170307,07	331,06	654,21

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

7.3	с 1 января 2014 года	165152,05	312,30	625,68
7.4	с 1 января 2015 года	170270,42	349,78	672,87
8	ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» Саткинского муниципального района – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
8.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	20841,83	51,08	82,36
8.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	24556,70	68,78	105,64
8.3	с 1 января 2014 года	23490,02	66,27	101,53
8.4	с 1 января 2015 года	24355,00	74,23	110,78
9	ЗАО "ЦПТК "Челябметаллургстрой" – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
9.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	158630,00	101,17	318,28
9.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	153535,00	137,06	346,87
9.3	с 1 января 2014 года	161687,19	131,87	353,54
9.4	с 1 января 2015 года	167224,96	147,70	376,96
10	ЗАО «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
10.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	46597,80	34,60	121,98
10.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	31377,20	41,16	100,00
10.3	с 1 января 2014 года	40259,99	42,26	117,76
10.4	с 1 января 2015 года	41762,90	47,33	125,65
11	ЗАО «Электросеть» для потребителей Челябинской области – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
11.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	60870,02	43,86	143,02
11.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	69629,01	56,98	168,47
11.3	с 1 января 2014 года	62379,90	55,97	156,70
11.4	с 1 января 2015 года	64335,84	62,69	166,57
12	ЗАО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
12.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	9998,15	12,74	26,38
12.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	74779,00	16,47	118,51
12.3	с 1 января 2014 года	44287,43	16,22	76,65
12.4	с 1 января 2015 года	46124,45	18,17	81,11
13	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» для потребителей Челябинской области – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
13.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	47514,27	69,93	148,15
13.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	42364,80	85,69	155,42
13.3	с 1 января 2014 года	46504,49	86,71	163,26
13.4	с 1 января 2015 года	47989,87	97,12	176,11
14	МП «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
14.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	96451,97	185,43	401,85
14.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	96676,35	228,88	445,81
14.3	с 1 января 2014 года	97547,81	230,70	449,58
14.4	с 1 января 2015 года	100819,54	258,39	484,61
15	МП «Энергетик» **Снежинского городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
15.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	224272,98	211,25	644,60
15.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	195335,63	248,78	626,71
15.3	с 1 января 2014 года	217506,88	256,99	677,54
15.4	с 1 января 2015 года	224591,93	287,83	722,08
16	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
16.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	270413,77	326,94	820,49
16.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	227917,98	449,85	865,82
16.3	с 1 января 2014 года	240626,56	429,03	868,20
16.4	с 1 января 2015 года	249659,69	480,51	936,17
17	МУП «МПОЭ» Трехгорного городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
17.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	199503,80	152,09	531,86

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Подпись

96	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
96.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	36012,00	26,10	100,45
96.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	41835,12	32,30	118,66
96.3	с 1 января 2014 года	40456,41	32,52	116,03
96.4	с 1 января 2015 года	41903,30	36,42	122,92
97	Челябинское нефтепроводное управление – филиал ОАО «Урало-Сибирские магистральные нефтепроводы» – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
97.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	4487,51	4,45	11,73
97.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	5010,42	5,21	13,34
97.3	с 1 января 2014 года	4915,41	5,40	13,37
97.4	с 1 января 2015 года	5070,97	6,05	14,27
98	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			
98.1	с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года	61486,44	88,25	215,86
98.2	с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года	60413,22	111,45	236,83
98.3	с 1 января 2014 года	63350,66	111,04	242,52
98.4	с 1 января 2015 года	65624,34	124,37	260,57

* Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации

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

Председатель
Государственного комитета С.Ю. Образцов

ВЕРНО
Специалист Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области»
Морозова