

Предложение МУП "Воронежская горэлектросеть" по долгосрочным параметрам регулирования, применяемым при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Субъект РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%		%	надежность	качество
1	г. Воронеж	2014	302,4	1,0	2,0	0,75	16,63	0,0774	1,0102

**Предложение МУП «Воронежская горэлектросеть»
о корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической
энергии на 2012-2014гг., рассчитанного с применением метода долгосрочной
индексации необходимой валовой выручки.**

Публикация осуществляется в соответствии с пунктом 10(2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24.

№ п/п	Наименование организации	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВтч
			ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт*мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./ МВтч	
1	МУП «Воронежская горэлектросеть»	с 01.01.2014	198 696,24	355,42	777,73
		с 01.07.2014	221 651,41	406,56	875,9

Предложения по корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 годы, сформированы с учетом следующих ожидаемых основных факторов:

1. Поэтапной отмены льготы налога на имущество с 2013 года, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 г. № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового Кодекса Российской Федерации», и установления ставки налога на имущество в 2013 году – 0,4 % и в 2014 году – 0,7%;

2. Снижение технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2014 год с 17,15 % до 16,63 %, в соответствии с программой «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2012 г. и на период 2013-2015гг.»;

3. Увеличение прибыли на развитие производства в соответствии с корректировкой Инвестиционной программы на 2014 год за счет включения социально-значимых объектов по решению Секретариата Штаба при правительстве Воронежской области по обеспечению безопасности электроснабжения (протокол № 2/13 от 05.04.2013г.);

4. В расчетах использован индекс потребительских цен на 2014 год в размере 0%, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии
МУП "Воронежская горэлектросеть" в соответствии с предложением предприятия о
размере тарифов на передачу электроэнергии и долгосрочных параметров
регулирования на 2014 год**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 г.
			г. Воронеж
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	718 533,80
1.1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	302 442,20
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	41 214,80
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 421,60
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	205 686,90
1.1.2.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	20 234,60
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	55 540,50
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	416 091,60
1.2.1	арендная плата	тыс. руб.	
1.2.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	62 528,80
1.2.3	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	67 156,90
1.2.4	налог на прибыль	тыс. руб.	64 389,40
1.2.5	прочие налоги	тыс. руб.	43 408,30
1.2.6	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	29 524,80
1.2.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	149 083,40
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.	36 656,20
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	
IV	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	606 126,10

Расчет

Таблица № П1.3

технологического расхода электрической энергии (потерь)
в электрических сетях сетевой организации

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период с 1.01.2013 г.					Период регулирования 1.1 2014				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВт.ч										
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВт.ч										
а	Норматив потерь	кВт/МВА										
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА										
в	Продолжительность периода	час										
1.2.	Потери в БСК и СТК	млн. кВт.ч										
	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/ шт										
	Количество	шт										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах	млн. кВт.ч										
	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/ шт										
	Количество	шт										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт.ч										
1.4.1.	Номинальная мощность											
	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/ шт										
	Количество	шт										
1.5.	Потери электрической энергии на корону	млн. кВт.ч										
1.5.1.	Уровень напряжения		220кв					220кв				
	Норматив потерь	млн. кВт.ч в год/ км										
	Протяженность линий	км										
1.5.2.	Уровень напряжения		110кв					110кв				
	Норматив потерь	млн. кВт.ч в год/ км										
	Протяженность линий	км										
1.6.	Потери на климат.условия	млн. кВт.ч										
1.7.	Нагрузочные потери											
	Норматив потерь в электросетях ВН и СН	%										
	коэффициент											
	Норматив потерь в электросетях НН	млн. кВт.ч в год/ км										
	Отпуск в сеть ВН,СН1,СН2		1972.331	0.00064	1971.87	1416.236		1972.331	0.0072	1971.584	1403.053	
	Протяженность линий 0,4 кВ	км										
2	Расход на собст.нужды ПС	млн. кВт.ч										
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета электроэнергии				127.424	210.816	338.24		127.413	200.587	328	
	Итого	млн. кВт.ч			127.424	210.816	338.24		127.413	200.587	328	
	Потери мощности в сети	МВт			22.46	37.11	59.57		22.48	35.4	57.88	
	Часы использования мощности	час			5673	5681	5678		5668	5666	5667	
	Контроль											
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт.ч	8.015	0.854	5.478	2.301	16.649	8.095	0.854	5.478	2.324	16.752
4.	Итого	млн. кВт.ч	411.8	115.9	1 282.4	523.5	2 333.6	432.2	143.7	1 294.0	459.6	2 329.5

Таблица № П1.4(н)

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	Базовый период с 1.01.2013 г.					Период регулирования 1.1 2014				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	1972.331	1972.33	0,00064	1971.87	1416.236	1972.331	1972.33	0,0072	1971.58	1403.05
1.1.	из смежной сети, всего в т.ч.		0	0,00064	1971.87	1416.236		0	0,0072	1971.58	1403.05
	МСК										
	из сети ВН			0,00064	1971.87				0,0072	1971.58	
	из сети СН1				0					0	
	из сети СН2					1416.236					1403.05
1.3.	от электростанций ПЭ	0			0	0	0			0	0
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0					0				
1.5.	поступление от других организаций	1972.331	1972.33				1972.331	1972.33			
2	Потери в сети	338,24	0	0	127,424	210,816	328	0	0	127,413	200,587
	то же в %	17,15	0	0	6,46	14,89	16,63	0	0	6,46	14,3
3	Расход на производственные и хозяйственные нужды	0	0				0	0			
4	Полезный отпуск из сети		1972,33	0,00064	1844,45	1205,42		1972,33	0,0072	1844,17	1202,47
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО из них	1634,091	0,46	0,00064	428,21	1205,42	1644,331	0,74	0,0072	441,118	1202,47
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0					0				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	0					0				
4.2.	Потребителям, оптового рынка	0					0				
4.3.	сальдо-переток в другие организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	сальдо-переток в сопредельные регионы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Проверка		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица № П1.5.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональной электрической сети)

МВт

п.п.	Показатели	Базовый период с 1.01.2013 г.					Период регулирования 1.1 2014				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть . ВСЕГО	347.93	347.93	0.0001	347.869	272.74	348.047	348.047	0.001	347.948	259.471
1.1.	из смежной сети, всего в т.ч.		0	0.0001	347.869	272.74		0	0.001	347.948	259.471
	МСК										
	из сети ВН			0.0001	347.869				0.001	347.948	
	из сети СН1				0					0	
	из сети СН2					272.74					259.471
1.2.	от электростанций ПЭ	0			0	0	0		0	0	0
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0					0				
1.4.	поступление от других организаций	347.93	347.93				348.047	348.047			
2	Потери в сети	59.57	0	0	22.46	37.11	57.88	0	0	22.48	35.4
	то же в %	17.12	0	0	6.46	13.61	16.63	0	0	6.46	13.64
3	Расход на производственные и хозяйственные нужды	0	0				0	0			
4	Полезный отпуск из сети		347.93	0.0001	325.409	235.63		348.047	0.001	325.468	224.071
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО из них	288.36	0.0609	0.0001	52.6694	235.63	290.167	0.098	0.001	65.997	224.071
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0					0				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	0					0				
4.2.	Потребителям, оптового рынка	0					0				
4.3.	сальдо-переток в другие организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	сальдо-переток в сопредельные регионы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Проверка		0.000	0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	0.000	0.000
						0					0
						0					0