



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ТАРИФ ШОТЫШТО
РЕСПУБЛИКЫСЕ СЛУЖБЫЖО**

**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ**

Ленин проспект, 24-ше «а», г. Йошкар-Ола, 424000

Ленинский проспект, 24«а», г. Йошкар-Ола, 424000

факс (8362) 41-69-31 ОКПО 48302905, ОГРН 1051200135502, ИНН/КПП 1215107267 /121501001

E-mail: rek_rme@mari-el.ru, Сайт: <http://portal.mari.ru/tarif>

13.01.2012 № РСТ - 45

На № _____ от _____

Предприятиям электроэнергетики
(по списку)

О направлении решений

Республиканская служба по тарифам Республики Марий Эл в соответствии с Регламентом 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), утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 г. № 130-э, направляет в Ваш адрес выписку из протокола № 32 от 27.12.2011 г., копии приказов от 27 декабря 2011 г. № 322 «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии» (зарегистрирован в Минюсте Республики Марий Эл 28 декабря 2011 г., № 122120110269), от 27 декабря 2011 г. № 323 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии» (зарегистрирован в Минюсте Республики Марий Эл 27 декабря 2011 г., № 122120110267)

Тексты приказов напечатаны в официальном еженедельнике «Марийская правда. Официальный еженедельник» № 50(100) от 30 декабря 2011 г.

Приложение: на 8 л. в 1 экз.

Руководитель

А.Р.Шевчук



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ТАРИФ ШОТЫШТО
РЕСПУБЛИКЫСЕ СЛУЖБЫЖО

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

П Р И К А З

от 27 декабря 2011 г. № 323

**Об установлении плановых значений показателей надежности
и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», и на основании Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Марий Эл, утвержденного постановлением Правительства Республики Марий Эл от 5 марта 2009 г. № 51, п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на 2012 - 2014 годы плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Руководитель
Республиканской службы по тарифам
Республики Марий Эл

А.Шевчук

Министерство юстиции Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Марий Эл
Регистрационный номер
1221200002037
от « 28 » 12 2011 г.

000622 ✱

Приложение к приказу
Республиканской службы по тарифам
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2011 г. № 323

**Плановые значения показателей надежности и качества
оказываемых услуг по передаче электрической энергии**

Наименование сетевой организации в Республике Марий Эл	Год	Плановые значения показателя надежности оказываемых услуг	Плановые значения показателя качества оказываемых услуг	Обобщенные показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг
МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"	2012	0,0004	1,0102	0,35383
	2013	0,0004	1,0102	0,35383
	2014	0,0004	1,0102	0,35383
ОАО "Энергия"	2012	0,4911	0,9000	0,63422
	2013	0,4911	0,9000	0,63422
	2014	0,4911	0,9000	0,63422
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	2012	0,1852	1,0102	0,47395
	2013	0,1824	1,0102	0,47213
	2014	0,1797	1,0102	0,47038
ОАО "Маригражданстрой"	2012	4,0000	1,0704	2,97464
	2013	4,0000	1,0704	2,97464
	2014	4,0000	1,0704	2,97464
ООО Производственное объединение "Нефтехиммонтаж"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ООО "Газпром энерго"	2012	0,0419	0,9136	0,34700
	2013	0,0413	0,9136	0,34661
	2014	0,0407	0,9136	0,34622
ЗАО "Портал"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ЗАО ДОЗ "Медведевский"	2012	3,3333	1,0102	2,52022
	2013	3,3333	1,0102	2,52022
	2014	3,3333	1,0102	2,52022
ПО "Пищеккомбинат"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ООО "Премьер-Пласт"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ОАО "Стройтранс"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ОАО "Гран"	2012	5,7000	1,0102	4,05857
	2013	5,7000	1,0102	4,05857
	2014	5,7000	1,0102	4,05857
ОАО "Оборонэнерго"	2012	0	1,0583	0,37041
	2013	0	1,0424	0,36484
	2014	0	1,0268	0,35938
ООО "РиАл+"	2012	0	0,7550	0,26425
	2013	0	0,7550	0,26425
	2014	0	0,7550	0,26425
ОАО "Контакт"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ОАО "Медведевское РТП"	2012	0	1,0102	0,35357
	2013	0	1,0102	0,35357
	2014	0	1,0102	0,35357
ООО "Волжская сетевая компания"	2012	0,0484	0,9000	0,34646
	2013	0,0484	0,9000	0,34646
	2014	0,0484	0,9000	0,34646
ООО "Научно-производственное предприятие "Марат"	2012	0,8000	0,9409	0,84932
	2013	0,8000	0,9409	0,84932
	2014	0,8000	0,9409	0,84932
ООО "Холдинговая компания "РОСХОЛЮД"	2012	0,7500	1,0410	0,85185
	2013	0,6300	1,0390	0,77315
	2014	0,5000	1,0370	0,68795

Расчет по 174-э/8

Параметр	2011/ 2010	2012/ 2011	2013/ 2012	2014/ 2013	2014/2011
Рост оптовых цен покупки электроэнергии, %	7,9%	5,1%	5,9%	5,2%	1,2
Рост розничных цен покупки электроэнергии, %		5,1%	5,9%	5,2%	1,2
Индекс потребительских цен, %		5,1%	5,9%	5,2%	1,2
индекс эффективности операционных расходов, %		1%	1%	1%	
количество активов, у.е.	36,00	36,00	36,00	36,00	
индекс изменения количества активов					
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	
Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов		104,0%	104,8%	104,1%	1,14

		2011 утв.	2012	2013	2014	2012-2014
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3,3070	4,2200	4,2200	4,2200	
Прирост к предыдущему году	%		27,6%			
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	0,0970	0,1100	0,1100	0,1100	
норматив потерь	%	2,93%	2,61%	2,61%	2,61%	

РАСЧЕТ НВВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

№ пп	Показатель	Ед. изм.	2011 утв.	2012	2013	2014	2012-2014
1.	Всего расходы, в т.ч.		473,8	497,1	522,3	545,3	1 564,7
1.1.	Федеральные факторы (потери)	тыс. руб.	156,5	168,2	178,2	187,4	533,8
1.1.1.	потери в сетях	тыс. руб.	156,5	168,2	178,2	187,4	533,8
	объем потерь	млн. кВтч	0,0970	0,1100	0,1100	0,1100	
	цена потерь	руб./МВтч	1 613,0710	1 529,41	1 619,6	1 703,9	
	Прирост к предыдущему году	%		0,051	0,059	0,052	
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	45,2	42,9	44,3	45,6	132,8
	выпадающие	тыс. руб.					
	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.					
	Страховые взносы	тыс. руб.	32,5	30,2	31,6	32,9	
	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.					
	Налоги	тыс. руб.	3,1	3,1	3,1	3,1	
	Аренда электросетевых активов	тыс. руб.					
	Амортизация	тыс. руб.	9,6	9,6	9,6	9,6	
	Инвестиционная составляющая из прибыли (не более 12% от НВВ)	тыс. руб.					
	доля в НВВ	%					
1.3.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	272,1	286,0	299,8	312,3	898,1
1.3.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	178,0	187,1	196,1	204,3	
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	98,0	103,0	108,0	112,5	
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	80,0	84,1	88,2	91,8	
1.3.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	94,1	98,9	103,7	108,0	
1.3.3.	Ремонт основных фондов, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.					
1.3.4.	Прочие расходы	тыс. руб.					
	Прирост подконтрольных расходов к предыдущему году	%		0,040	0,048	0,041	
1.3.5.	Расходы из прибыли	тыс. руб.					
	Прибыль на социальное развитие и поощрение	тыс. руб.					
	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.					
	Дивиденды по акциям	тыс. руб.					
2.	Налог на прибыль	тыс. руб.					
3.	НВВ на передачу	тыс. руб.	473,8	497,1	522,3	545,3	1 564,7
4.	Поступление э/э в сети	млн. кВтч	3,3070	4,2200	4,2200	4,2200	
5.	Поступление мощности в сети	МВт	0,5050	0,6300	0,6300	0,6300	
6.	Средний тариф на передачу	коп/кВтч	14,3	11,8	12,4	12,9	
	прирост к предыдущему году			-0,178	0,051	0,044	0,9
6.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт мес	52 359,74	43 497,53	45 521,92	47 340,49	
	прирост к предыдущему году			-0,17	0,05	0,04	0,9
6.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВтч	47,314	39,866	42,218	44,414	
	прирост к предыдущему году			-16%	6%	5%	0,9
			317,3	328,8	344,1	357,9	

РАСЧЕТ НВВ методом индексации в 2011-2014 гг.

Расчет коэффициента индексации					
		2011	2012	2013	2014
инфляция	%	7,9%	5,1%	5,9%	5,2%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	36,00	36,00	36,00	36,00
индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,040	1,048	1,041

Расчет подконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011 (базовый уровень)	2012	2013	2014
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	178,0	187,1	196,1	204,3
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	98,0	103,0	108,0	112,5
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	80,0	84,1	88,2	91,8
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	94,1	98,9	103,7	108,0
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.6.	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	272,1	286,0	299,8	312,3

Расчет неподконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011	2012	2013	2014
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.				
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.				
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3,1	3,1	3,1	3,1
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.				
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	3,1	3,1	3,1	3,1
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.				
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	32,5	30,2	31,6	32,9
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.				
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9.	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	9,6	9,6	9,6	9,6
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	45,2	42,9	44,3	45,6

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71						
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011	2012	2013	2014
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.				

ИТОГО НВВ на содержание сетей						
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2011	2012	2013	2014
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	317,300	328,841	344,146	357,894