



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ  
ДЕН САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 26 июня 2015 г.

№ 51 т

г. Йошкар-Ола

### О внесении изменений в некоторые приказы Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», постановлением Правительства Республики Марий Эл от 31 мая 2010 г. № 148 «Вопросы Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл», п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в следующие приказы Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл:

1) в приказе Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 января 2015 г. № 4 н «Об установлении на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл» (портал «Марий Эл, официальная» (portal.mari.ru/pravo), 27 января 2014 г.)

Министерство экономики Республики Марий Эл  
Внесение изменений в  
правовых актов органов исполнительной  
власти Республики Марий Эл

Регистрационный номер  
121220150051

от « 29 » 06 20 15 г.

013580 ✪

приложения № 1 - № 5 к приказу изложить в новой редакции (прилагается);

2) в приказе Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 21 января 2015 г. № 5 н «Об установлении необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго») с применением метода доходности инвестированного капитала на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 27 января 2014 г.) приложение к приказу изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2015 года.

Министр



С.И.Милосердова

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Министерства экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 4 и  
(в редакции приказа Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 г)

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Республики Марий Эл, поставляемой прочим потребителям, на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I<*>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{НН} - T^{ФСК} + (555 \cdot \Delta^{НН}) / \Delta^{НН}$	819 291,06	845 893,65	873 199,52	943 182,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{НН} - T^{ФСК} \cdot НПТЭ$	329,14	343,80	396,00	478,39
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,87725	1,90426	2,06740	2,28866
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	525 325,77	98 683,55	180 000,00	8 968,46	173 455,85	64 217,91
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	711,15	555,00	1444,71	769,03	712,30	354,56
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$T^{НН} - T^{ФСК} + (366,3 \cdot \Delta^{НН}) / \Delta^{НН}$	967 722,79	996 912,30	1 027 491,65	1 200 024,81
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{НН} - S^{ФСК} \cdot НПТЭ$	540,32	571,61	611,87	751,35
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,14136	2,16819	2,35153	2,58550
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	573 951,66	67 836,23	185 707,42	92,58	221 510,10	98 805,33
2.4	Ставка перекрестного субсидирования <*>	руб./МВт·ч	789,65	366,30	1445,95	7,94	930,03	604,75

\* - Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основном ценнообразовании. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении

$VН$  - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителей к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, передаваемые в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;

$T^{ФСК}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц. На 2015 год ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-0/3;

$T^{НН}$  - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт·ч. На 2015 год ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-0/3;

$\Delta^{НН}$  - объем полноты отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН-I за отчетный месяц 2015 года, МВт·ч;

$\Delta^{НН}$  - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН-I за отчетный месяц 2015 года, МВт;

$S^{ФСК}_{(m)}$  - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1;

в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к единому зоновому оптовому рынку электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием повышающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определенной исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, или, сложившаяся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозируемой величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требования поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

$V^{ФСК}_{(m)}$  - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к единому либо нескольким зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-ый субъект Российской Федерации, МВт·ч

НПТЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценнообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178. На 2015 год норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании, утверждена приказом Минэнерго России от 26.09.2014 № 651.

<\*> По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН отдельно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 4 н  
(в редакции приказа Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 т)

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Марий Эл в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	54722,2	429019,79	501071,22	758447,75	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	329,14	343,80	396,00	478,39	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,43254	1,22028	1,33844	2,18896
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	93739,72	991955,87	478193,17	804354,66	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	540,32	571,61	611,87	751,35	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,69541	2,22904	1,41517	2,42358
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Марий Эл		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Марий Эл		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Маризэнерго»)		1248367,74		30450,94		
2	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1		307711,48		7873,46		
3	ОАО «Энергия»		147648,12		1427,26		
4	ОАО «Оборонэнерго»		33851,08		54,60		
5	ООО «Волжская сетевая компания»		109999,99		2814,25		
6	ООО «Йошкар-Олинская электросетевая компания»		125147,82		-		
7	ООО «Маризэлектросетьсервис»		5696,29		-		
ВСЕГО			1978422,52		42620,51		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Министерства экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 4 н  
(в редакции приказа Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 т)

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Марий Эл:												
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	177,81	124,59	12,68	252,96	427,75	185,19	128,43	12,66	247,42	404,74	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):												
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:												
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;												
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,50	4,69	122,61	0,00	0,00	0,50	4,66	121,71	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:												
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;												
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,10	0,93	24,37	0,00	0,00	0,09	0,85	22,09
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,37	3,43	89,70	0,00	0,00	0,36	3,34	87,21
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,01	0,13	3,45	0,00	0,00	0,02	0,16	4,13
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,02	0,16	4,13	0,00	0,00	0,02	0,16	4,13
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,42					0,33				
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00					0,00				
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,06					1,85					
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):												
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2 и 1.2.3:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0					0					
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0					0					
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0					0					
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	177,81	124,59	11,66	243,52	181,12	185,19	128,43	11,66	238,18	163,38	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	8,81	39,24	4,32	79,30	160,79	40,09	35,41	3,44	70,29	122,07	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):												
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0,00	0,00	0,73	1,61	102,85	0,00	0,00	0,33	3,08	80,45	
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):												



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	8,81	39,24	3,59	77,69	57,94	40,09	35,41	3,11	67,21	41,62	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Министерства экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 4 н  
(в редакции приказа Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 т)

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2015 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток	руб./кВт·ч	0,27816	0,7026
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,01
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,01
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,62578
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,84336
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,73704
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,27816	0,5905

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу Министерства экономического  
развития и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 4 н  
(в редакции приказа Министерства экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 т)

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2015 год  
(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <sup>1</sup>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <sup>1</sup>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	5
<b>Двухставочный тариф</b>					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T_{\text{ВН1}} = T_{\text{ФСР}}_{\text{сод}} + (555 \cdot \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{ВН1}} = T_{\text{ФСР}}_{\text{сод}} + (366,3 \cdot \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{ВН1}}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T_{\text{ВН1}} = T_{\text{ФСР}}_{\text{пот}} \cdot \text{НППЭ}$	$T_{\text{ВН1}} = S_{\text{факт\_ЕНЭС}}^{\text{факт\_ЕНЭС}} / \sqrt{\text{факт\_}L_{\text{м}}} \cdot \text{НППЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <sup>1</sup>		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1		ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	134 589,17	144 686,52
2.2	$S_{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч	555,00	366,30
2.3	$K_{\text{т}}$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%		34
2.4	$T_{\text{пот}}^{\text{ФСР}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для 1-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	1 783,90	$T_{L_{\text{м}}} = S_{\text{факт\_ЕНЭС}}^{\text{факт\_ЕНЭС}} / \sqrt{\text{факт\_}L_{\text{м}}}$

2.5	НППЭ	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный				330 кВ и выше	%	
						220 кВ и ниже	%	3,86
								3,86 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> - Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основах ценообразования. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7, 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территории Амурской области и Еврейской автономной области;

$T_{\text{ФСК}}^{\text{ооа}}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц. На 2015 год ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3;

$T_{\text{ФСК}}^{\text{нор}}$  - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт.ч. На 2015 год ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждена приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3;

$Z_{\text{ВН1}}^{\text{м}}$  - объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.ч;

$Z_{\text{ВН1}}^{\text{м}}$  - объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.;

$T_{\text{ЛМ}}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, используемая для целей определения потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

$S_{\text{ФНЧ, ФНС}}^{\text{мн-1}}$  - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца  $m-1$ ; в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, согласованном порядке с системным оператором, стоимости мощности, случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтных объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится  $i$ -й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателя в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требования поставщиков над обязательствами покупателя), рублей;

$V_{\text{факт},i}^{24}$  - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца  $m$  в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на  $i$ -ый субъект Российской Федерации, МВт·ч.

НППЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178. На 2015 год норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО "ФСК ЕЭС" на праве собственности или ином законном основании, утвержден приказом Минэнерго России от 26.09.2014 № 651.

**"ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к приказу Министерства экономического развития  
и торговли Республики Марий Эл  
от 21 января 2015 г. № 5 н  
(в редакции приказа Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 26 июня 2015 г. № 51 т)

**Необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Маризэнерго")  
с применением метода доходности инвестированного капитала  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации Республики Марий Эл	Год	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь, тыс. руб. (без НДС)
1.	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Маризэнерго")	2012	1 565 574,50
		2013	1 949 320,42
		2014	1 766 386,27
		2015	1 248 367,74
		2016	2 279 013,60
		2017	5045855,44"