



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

П Р И К А З

от 29 декабря 2016 г.

№158

г. Саранск

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии
(мощности) на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом ФАС России от 28.12.2016 г. № 1894/16 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2017 год», приказом ФАС России от 27.12.2016 г. № 1893/16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам российской Федерации на 2017 год», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2010 № 502

«Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия», на основании протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29.12.2016 №48, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия согласно Приложению 1.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей согласно Приложению 2.

3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Мордовия согласно Приложению 3.

4. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению 4.

5. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Мордовия, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций согласно Приложению 5.

6. Признать утратившим силу с 1 января 2017 г. приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия 30 декабря 2015 г. № 176 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2016 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А. Волкова.

Министр



А.В. Рязанов

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики и тарифной
политики Республики Мордовия
от 29 декабря 2016 года № 158

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой
прочим потребителям на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	х	830 240,52	814 373,79	912 295,50	932 581,29
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	113,70	242,92	327,63	715,56
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,54541	2,38950	2,61649	3,27674
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	424 124,23	220 818,91	12 245,39	198 638,63	-7 578,70
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	570,25	619,98	940,42	691,64	-86,75
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	х	919 299,62	906 982,74	1 019 044,75	1 057 670,67
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	113,70	242,92	327,63	715,56
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,65359	2,55676	2,79964	3,50611
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	458 107,50	291 916,23	16 467,48	166 588,82	-16 865,03
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	587,31	751,11	1227,24	578,60	-187,33

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			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 Мордовия в соответствии с приложением № 1:					
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	470 688,35	457 595,77	636 619,44	964 168,27
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	113,70	242,92	327,63	715,56
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,94796	1,44886	1,88730	2,74156
1.2	Экономически обоснованные 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	468 671,86	425 929,83	780 527,01	1 128 672,03
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	113,70	242,92	327,63	715,56
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,91488	1,32935	2,18141	3,06573
№ 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 Мордовия		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"		2 302 035,80		339,53	
2	АО ТФ "Ватт"		510 492,75		32 374,86	
3	МП г.о. Саранск "Горсвет"		21 927,18		-493,44	
4	ООО "Энерголин"		18 843,58		-66,51	
5	ООО "Электротеплосеть"		56 377,41		215,70	
6	ООО "Системы жизнеобеспечения РМ"		77 340,07		631,84	
7	АО "Мордовская электросеть"		112 929,50		1 612,08	
8	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению		50 605,64		-	
9	ООО "ВКМ - Сталь"		5 337,08		-	
10	ООО "Мордовская сетевая компания"		23 894,69		-	
11	ФКП "Саранский механический завод"		9 675,61		-	
ВСЕГО			3 189 459,31		34 614,06	

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Республики Мордовия на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия в соответствии с приложением №1:										
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·час	356,869	13,031	313,837	341,562	389,337	13,428	314,091	341,015	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)										
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·час	0,061	0,000	15,438	142,799	0,060	0,000	15,259	140,993	
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										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·час	0,000	0,000	4,745	7,649	0,000	0,000	4,400	7,745	
1.1.3	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										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·час	0,111	0,008	3,656	101,211	0,000	0,008	3,338	100,127	
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·час	0,018	0,000	0,056	0,000	0,018	0,000	0,055	0,000	
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·час	0,602	0,000	1,749	0,012	0,612	0,000	1,773	0,235	

1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт час	0,000	0,000	1,180	0,362	0,000	0,000	1,164	0,349
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.									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт час	0,000	0,000	0,017	0,042	0,000	0,000	0,018	0,039
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.									
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт час	0,005	0,000	1,034	0,792	0,002	0,000	0,949	0,718
1.2	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт час	356,168	13,021	287,198	87,364	388,645	13,418	287,917	90,029
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	102,588	5,724	128,146	119,621	108,194	5,708	124,330	118,346
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются с учетом НДС)									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0,230	0,003	8,054	79,632	0,228	0,003	7,924	78,758
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	102,358	5,720	120,092	39,989	107,967	5,705	116,406	39,589

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2017 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:</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; 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	1,28203	1,40834
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:</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; 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	0,41070	0,62928

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; 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>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="523 683 842 763">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="842 683 1046 763">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1046 683 1214 763">0,41070</td> <td data-bbox="1214 683 1375 763">0,62928</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,41070	0,62928
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,41070	0,62928		
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>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="523 1016 842 1097">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="842 1016 1046 1097">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1046 1016 1214 1097">1,28203</td> <td data-bbox="1214 1016 1375 1097">1,40834</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834		
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>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="523 1267 842 1348">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="842 1267 1046 1348">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1046 1267 1214 1348">1,28203</td> <td data-bbox="1214 1267 1375 1348">1,40834</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834		
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>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="523 1464 842 1545">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="842 1464 1046 1545">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1046 1464 1214 1545">1,28203</td> <td data-bbox="1214 1464 1375 1545">1,40834</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834		
1.4.4	<p>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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. *</p>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="523 1796 842 1877">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="842 1796 1046 1877">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1046 1796 1214 1877">1,28203</td> <td data-bbox="1214 1796 1375 1877">1,40834</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,28203	1,40834		

* 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
Республики Мордовия

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей		ставка на оплату технологического расхода (потери)		
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.		руб./МВт·ч		
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.			с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
1	АО ТФ «Ватт» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	225 006,11	372,46	0,80901	295 787,86	313,78	0,88795	
2	АО ТФ «Ватт» для расчетов с ООО «Мордовская сетевая компания»	321 453,55	67,72	0,68120	335 310,08	70,11	0,66517	
3	МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с АО ТФ «Ватт»	323 282,42	662,58	1,24472	394 056,32	581,77	1,27744	
4	МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	360 128,94	367,76	1,08953	431 140,31	374,69	1,26873	
5	МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с ООО «Энерголин»	233 329,08	40,10	0,47052	235 725,44	35,46	0,46324	
6	МП г. о. Саранск «Горсвет» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	67 966,30	454,64	1,87687	62 560,62	467,24	1,89223	
7	ООО «Энерголин» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	598 485,28	451,23	1,39720	718 563,37	480,82	1,60667	
8	8.1 ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	-	16,11	-	28 401,73	52,60	0,10885	
	8.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	41 035,83	-	0,06408	-	-	-	
9	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	614 312,86	454,64	1,87687	634 266,72	467,24	1,89223	
10	ООО «Электротеплосеть» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	125 490,58	35,15	0,32147	194 679,79	30,08	0,46421	
11	ООО «Электротеплосеть» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	968 867,92	718,89	2,85202	977 044,03	735,08	3,07672	
12	12.1 АО «Мордовская электросеть» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	-	154,22	0,06695	43 082,95	118,49	0,26897	
	12.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с АО «Мордовская электросеть»	24 260,87	-	-	-	-	-	
13	АО «Мордовская электросеть» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	911 684,44	454,64	1,87687	840 379,90	467,24	1,89223	
14	14.1 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	-	32,60	-	-	50,77	-	
	14.2 Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	122 284,64	-	0,17667	226 128,66	-	0,25991	
15	15.1 ООО «ВКМ - Сталь» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	-	62,17	0,02191	-	66,67	0,06667	
	15.2 Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» для расчетов с ООО «ВКМ - Сталь»	15 822,78	-	-	-	-	-	
16	ФКП «Саранский механический завод» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	461 807,23	51,71	1,01001	559 903,71	55,63	1,15044	
17	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с Филиалом ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	464 288,97	146,60	1,10363	590 918,85	148,39	1,27644	
18	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с Филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	948 151,82	454,64	1,87687	841 814,03	467,24	1,89223	
19	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Энерголин»	254 980,73	234,77	0,66519	274 449,77	198,48	0,62626	

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.				с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
20	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Электротеплосеть»	548 610,93	405,89	1,23338	522 228,79	427,30	1,27690
21	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	713 382,13	381,52	1,45160	659 945,14	399,32	1,48120
22	ООО «Мордовская сетевая компания» для расчетов с АО «Мордовская электросеть»	1 066 963,30	436,20	1,89107	1 222 534,19	468,38	1,95369
23	ООО «ВКМ - Сталь» для расчетов с ООО «Мордовская сетевая компания»	95 552,60	0,00	0,25293	194 688,25	0,00	0,52777

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики и
тарифной политики Республики Мордовия
от 29 декабря 2016 года № 158

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№п/п	Наименование организации	год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	АО ТФ "ВАТТ"	2015	394 980,90
		2016	514 668,46
		2017	510 492,75
		2018	404 609,69
		2019	423 590,70
2.	МП г.о. Саранск "Горсвет"	2015	18 354,93
		2016	19 436,37
		2017	21 927,18
		2018	18 208,75
		2019	18 726,13
3.	ООО "Энерголин"	2015	13 853,63
		2016	14 967,32
		2017	18 843,58
		2018	14 174,52
		2019	14 582,63
4.	ООО "Электротеплосеть"	2015	51 596,17
		2016	53 419,28
		2017	56 377,41
		2018	56 526,21
		2019	57 860,12
5.	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	2015	69 755,53
		2016	72 657,53
		2017	77 340,07
		2018	70 910,02
		2019	73 165,83
6.	АО «Мордовская электросеть»	2015	94 435,31
		2016	111 507,57
		2017	112 929,50
		2018	101 090,27
		2019	104 760,31

№п/п	Наименование организации	год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
7.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	2015	39 727,58
		2016	47 317,40
		2017	50 605,64
		2018	43 852,66
		2019	45 306,77
8.	ООО «ВКМ - Сталь»	2015	4 229,50
		2016	4 711,86
		2017	5 337,08
		2018	4 914,10
		2019	5 166,23
9.	ООО "Мордовская сетевая компания"	2017	23 894,69
		2018	24 606,06
		2019	25 369,69
		2020	26 157,61
		2021	26 970,58
10.	ФКП "Саранский механический завод"	2015	8 262,77
		2016	8 799,48
		2017	9 675,61
		2018	8 524,13
		2019	8 735,38
11.	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	2012	1 662 635,50
		2013	1 777 265,30
		2014	1 780 822,84
		2015	1 911 071,66
		2016	2 059 925,60
		2017	2 302 035,73

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Мордовия, 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 млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг %	Величина технологического расхода (потери электрической энергии)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
									Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей УЭП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	АО ТФ "ВАТТ"	2015	166 555,13	1	75	2	8,951	0,0196	1,0797	1,3760
		2016	x	1	75	2	x	0,0193	1,0635	1,3550
		2017	x	1	75	2	x	0,0190	1,0475	1,3350
		2018	x	1	75	2	x	0,0187	1,0318	1,3150
		2019	x	1	75	2	x	0,0185	1,0163	1,2950
2.	МП г.о. Саранск "Горевет"	2015	12 014,62	1	75	2	6,874	0,0563	1,0000	2,0000
		2016	x	1	75	2	x	0,0549	1,0000	2,0000
		2017	x	1	75	2	x	0,0534	1,0000	2,0000
		2018	x	1	75	2	x	0,0520	1,0000	2,0000
		2019	x	1	75	2	x	0,0507	1,0000	2,0000
3.	ООО "Энерголин"	2015	4 820,15	1	75	2	1,877	0,1442	1,1600	1,0100
		2016	x	1	75	2	x	0,1428	1,1484	1,0100
		2017	x	1	75	2	x	0,1414	1,1369	1,0100
		2018	x	1	75	2	x	0,1400	1,1199	1,0100
		2019	x	1	75	2	x	0,1386	1,1031	1,0100
4.	ООО "Электроплотсеть"	2015	39 748,31	1	75	2	12,452	0,9900	1,0200	1,0200
		2016	x	1	75	2	x	0,9850	1,0200	1,0200
		2017	x	1	75	2	x	0,9880	1,0200	1,0200
		2018	x	1	75	2	x	0,9870	1,0200	1,0200
		2019	x	1	75	2	x	0,9860	1,0200	1,0100
5.	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	2015	50 346,08	1	75	2	13,189	0,2582	1,0000	1,0000
		2016	x	1	75	2	x	0,2543	1,0000	1,0000
		2017	x	1	75	2	x	0,2504	1,0000	1,0000
		2018	x	1	75	2	x	0,2466	1,0000	1,0000
		2019	x	1	75	2	x	0,2429	1,0000	1,0000
6.	АО «Мордовская электросеть»	2015	51 132,60	1	75	2	9,480	0,3968	1,0000	0,9220
		2016	x	1	75	2	x	0,3908	1,0000	0,9220
		2017	x	1	75	2	x	0,3850	1,0000	0,9220
		2018	x	1	75	2	x	0,3792	1,0000	0,9220
		2019	x	1	75	2	x	0,3735	1,0000	0,9220
7.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Кувбышевская дирекция по энергообеспечению	2015	33 241,64	1	75	2	1,710	0,1737	1,0000	1,0100
		2016	x	1	75	2	x	0,1711	1,0000	1,0100
		2017	x	1	75	2	x	0,1685	1,0000	1,0100
		2018	x	1	75	2	x	0,1660	1,0000	1,0100
		2019	x	1	75	2	x	0,1635	1,0000	1,0100
8.	ООО «ВКМ - Сталь»	2015	1 466,42	1	75	2	0,000	0,0000	0,0000	1,0100
		2016	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2017	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2018	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2019	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
9.	ООО "Мордовская сетевая компания"	2017	16 125,79	1	75	2	3,260	0,8229	1,0000	0,8975
		2018	x	1	75	2	x	0,8105	0,9850	0,8840
		2019	x	1	75	2	x	0,7984	0,9702	0,8708
		2020	x	1	75	2	x	0,7864	0,9557	0,8577
		2021	x	1	75	2	x	0,7746	0,9413	0,8448
10.	ФКП "Саранский механический завод"	2015	3 235,64	1	75	2	4,036	0,0000	0,0000	1,0100
		2016	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2017	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2018	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100
		2019	x	1	75	2	x	0,0000	0,0000	1,0100