

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Мордовская электросетевая компания"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "Мордовская электросетевая компания"
Место нахождения	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
Фактический адрес	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
ИНН	1324134775
КПП	132401001
Ф.И.О. руководителя	Ковалев Эдуард Владимирович
Адрес электронной почты	metsk@yandex.ru
Контактный телефон	(83451) 2-16-07
Факс	(83451) 2-20-51

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период - 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования - 2018 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	219 244,0	157 388,4	188 756,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	8 605,0	8 618,1	14 684,6
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	7 685,5	6 258,0	12 180,1
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	3,9	5,5	7,8
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	24,8	17,5	19,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	134 436,4	76 787,1	78 968,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	30 968,3	30 168,0	30 716,5
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена генеральным директором 30.12.2015г. Согласована с Министерством энергетики и тарифной политики РМ на период 2016-2019г.г.	Утверждена генеральным директором 13.01.2017г. Согласована с Министерством энергетики и тарифной политики РМ на период 2016-2019г.г.	Утверждена генеральным директором 13.01.2017г. Согласована Министерством энергетики и тарифной политики РМ на период 2016-2019г.г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		128 286,4	112 929,5	150 797,0
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. руб.	52 542,0	56 892,0	60 372,6
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. руб.	27 379,7	28 719,7	34 264,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	26 335,3	15 889,6	26 335,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	22 029,4	11 428,2	29 824,8
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и тарифной политики РМ от 26.10.2016г. № 77	Министерство энергетики и тарифной политики РМ - принята к рассмотрению корректировка на 2017 год	Министерство энергетики и тарифной политики РМ - принят к рассмотрению проект на утверждение ИП на период 2018-2024 г.г.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	3 005,59	2 904,01	3 022,77
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у. е.)	17,48	19,59	19,97
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	103	103	103
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	24,1	22,4	23,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	100,0	100,0	100,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка + (недостатка -) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-	-	-

1 Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

3 Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

4 Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	уровень напряжения ВН:							
1.2.1.1.	<i>Прочие потребители (без НДС)</i>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	748 801,07	830 240,52	830 240,52	919 299,62	919 299,62	977 215,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	107,29	113,70	113,70	113,70	113,70	120,86
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 437,77	1 545,41	1 545,41	1 653,59	1 653,59	2 325,89
1.2.1.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей(с НДС)							
	одноставочный тариф							
1.2.2.	уровень напряжения СН2:							
1.2.2.1.	<i>Прочие потребители (без НДС)</i>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	781 346,33	912 295,49	912 295,49	1 019 044,75	1 019 044,75	1 083 244,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	305,65	327,63	327,63	327,63	327,63	348,27
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 433,94	2 616,49	2 616,49	2 799,64	2 799,64	3 219,59
1.2.3.	уровень напряжения НН:							
1.2.3.1.	<i>Прочие потребители (без НДС)</i>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	781 785,23	932 581,29	932 581,29	1 057 670,67	1 057 670,67	1 124 303,92
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	666,01	715,56	715,56	715,56	715,56	760,64
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 048,13	3 276,74	3 276,74	3 506,11	3 506,11	5 182,86
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.