

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Системы жизнеобеспечения РМ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Системы жизнеобеспечения РМ"
Сокращенное наименование	ООО "Системы жизнеобеспечения РМ"
Место нахождения	г.Саранск, ул. Большевистская, д.81А
Фактический адрес	г.Саранск, ул. Большевистская, д.81А
ИНН	1326218854
КПП	132601001
Ф.И.О. руководителя	Балакин Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	mcsenergo@mail.ru, mce_ekonom@mail.ru
Контактный телефон	
Факс	

**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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	123607	125249	129264
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7410	7897	10048
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10503	11311	12823
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5973		
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	0	6%	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	11.679	11.783	11.598
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	72192	73028	72326

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	42468	44700	44725
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	13,54% утв. Приказом Минэнерго РФ №579 от 05.09.2014г.	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. (входит в инвест. программу)	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. (входит в инвест. программу)	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. (входит в инвест. программу)
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		114177	115121	115487
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	58969	57951	59666
	в том числе:				
	оплата труда		23080	24113	24826
	ремонт основных фондов		713	3141	3234
	материальные затраты		1000	2184	2246
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	17433	20556	23303
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		7123	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	692	10046	9730
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.
	Объем условных единиц ³	у. е.	2086.58	2086.58	2086.58
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	28.26	27.77	28.60
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	105	105	105
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	18318	19137	19703
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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.						

№ 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
	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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
1.2.1.	уровень напряжения СН2:							
1.2.1.1.	Прочие потребители (без НДС)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	912,295.50	1,019,044.75	1,019,044.75	1,023,474.94	1,023,474.94	1,074,648.69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	327.63	327.63	327.63	344.01	344.01	361.21
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2,616.49	2,799.64	2,799.64	2,892.03	2,892.03	3,036.63

№ 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
1.2.1.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей(без НДС)</i>							
	одноставочный тариф							
1.2.1.2.1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами</i>	руб./МВт·ч	1,282.03	1,408.34	1,479.46	1,341.14	1,341.14	1,408.20
1.2.1.2.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками</i>	руб./МВт·ч	410.70	629.28	730.49	475.20	475.20	498.96
1.2.1.2.3.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в сельских населенных пунктах</i>	руб./МВт·ч	410.70	629.28	730.49	475.20	475.20	498.96
1.2.2.	уровень напряжения НН:							
1.2.2.1.	<i>Прочие потребители (без НДС)</i>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	932,581.29	1,057,670.67	1,057,670.67	1,059,432.68	1,059,432.68	1,112,404.31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	715.56	715.56	715.56	751.34	751.34	788.91
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3,276.74	3,506.11	3,506.11	3,628.82	3,628.82	3,810.26
1.2.2.2.	<i>Население и приравненные к нему</i>							
	одноставочный тариф							
1.2.2.2.1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными</i>	руб./МВт·ч	1,282.03	1,408.34	1,479.46	1,341.14	1,341.14	1,408.20

№ 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
1.2.2.2.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными</i>	руб./МВт·ч	410.70	629.28	730.49	475.20	475.20	498.96
1.2.2.2.3.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в сельских населенных пунктах</i>	руб./МВт·ч	410.70	629.28	730.49	475.20	475.20	498.96
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 в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф	руб./Гкал						

№ 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
	на тепловую энергию							
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						
	пар	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

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.