

**Раздел 1. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий ООО «МЭН»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 085 952	данные показатели не подтверждаются	показатели деятельности предприятия на 2018 год формируются в конце 2017 года.
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	24 551		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	21 222		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 883		
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	2,3%	данный показатель не утверждается	заполняется по факту
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	отсутствует		
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	отсутствует		
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	19,620	22,512	22,121
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	172 346	170 539	167 982
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 967	2 994	3 524
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2014г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2014г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2014г.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и энергоэффективности утверждена Первым заместителем генерального директора - главным инженером от 18.04.2014г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	отсутствует		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		34 004	33 302	47 800
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	32 696	45 597	47 413
	в том числе:				
-	оплата труда		13 775	12 068	12 545
-	ремонт основных фондов		2 996	14 980	15 572
-	материальные затраты		6 978	10 226	10 630
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	10 469	11 502	12 023
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-9 162	-23 798	-11 636
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2018 год)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	889,06	905,33	905,33
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	48,55	63,07	64,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	16
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,744	62,856	65,339
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	45	45	45
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	к	0,44	данный показатель не утверждается	заполняется по факту

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 2. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО «МЭН».

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (на 2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2018 год)	
			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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	807 858,43	803 420,71	787 123,33	787 123,33		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	95,26	94,69	47,47	47,47		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 381,01	1 381,24	1 361,27	1 361,27		
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	процент						
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						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.