

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2019-2023 год**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Энергия"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Энергия"

Сокращенное наименование АО "Энергия"

Место нахождения Чеченская республика, Урус-Мартановский р-н, г. Урус-Мартан, ул. С-Э.М.Асхабова д.№1А, помещение 30

Фактический адрес Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4

ИНН 6143012100

КПП 201001001

Ф.И.О. руководителя К. А. Хачиков

Адрес электронной почты oao.eleig@mail.ru

Контактный телефон 8639 27 79 73

Факс 8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>							
1. Показатели эффективности деятельности организации							
1.1. Выручка	тыс. рублей	558 924,68	557 970,33	684 265,22	521 152,22	521 359,28	521 590,02
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
2. Показатели рентабельности организации							
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-	-	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	MВт	-	-	-	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	MВт-ч	-	-	-	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	MВт	162,214	161,486	167,998	168,014	168,042	168,075
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт-ч	1068870,584	935934,867	965732,983	965839,927	965946,873	966053,820
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	51,200	55,861	54,856	54,911	54,966	55,021
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	1,07	0,68	1,06	1,06	1,06	1,06
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-	-
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	MВт-ч	-	-	-	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	526 997,49	538 391,22	652 649,59	500 380,74	499 964,65	499 553,56
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	32 433,27	35 727,48	37 871,12	34 673,96	34 257,88	33 846,78
в том числе:							
оплата труда		29 519,45	23 400,94	24 805,00	22 710,90	22 438,37	22 169,11
ремонт основных фондов		959,93	6 545,56	6 938,29	6 352,55	6 276,32	6 201,00
материальные затраты		746,94	4 733,06	5 017,04	4 593,49	4 538,37	4 483,91
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	494 564,22	445 635,62	535 232,50	465 706,78	465 706,78	465 706,78
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	60 802,32	79 545,97	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-	-
4.5. Объем условных единиц ****	у.е.	2528,03	1705,33	2178,94	2178,94	2178,94	2178,94
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ****	тыс. рублей (у.е.)	12,83	20,95	17,38	15,91	15,72	15,53

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50	50	50	50	50	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	49,20	39,00	41,34	37,85	37,40	36,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей						
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

III Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2019 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
пределенный 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 вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт-ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	217 115,09	217 115,09	279 736,36	279 736,36	323 738,77	323 738,77
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт-ч	29,49	29,49	20,78	20,78	32,39	32,39
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	419,43	413,10	612,5	571,20	701,02	701,02
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт-ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт-ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт-ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/						
цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2019 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
пар	рублей/						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования  
 \*\* Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике  
 \*\*\* Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям  
 \*\*\*\* Заполняется коммерческими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности)

- Примечания 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.