

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(тариф на услуги по передаче электроэнергии) на 2019 год  
(расчетный период регулирования)

---

Акционерное общество «Энергосетевая Компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ЭСК»

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Энергосетевая компания»
Сокращенное наименование	АО «ЭСК»
Место нахождения	603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.114А
Фактический адрес	603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.111 оф.214
ИНН	5262054490
КПП	525601001
Генеральный директор	Лебедев Дмитрий Сергеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@esk-nnov.ru">office@esk-nnov.ru</a>
Контактный телефон	8 (831) 260-16-48
Факс	8 (831) 290-86-30

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 (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	453 193	505 789	534 609
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	93 822	9 665	11 342
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	79 539	10 667	13 464
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	67 400	9 570	8 998
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	20,70	1,91	2,12

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	82,45	82,45	82,45
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	393 235	410 370	393 235
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	223 021	232 739	223 021
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	11,586 Решение РСТ Нижегородской области от 21.12.2015 № 51/3 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН	11,285 Решение РСТ Нижегородской области от 21.12.2015 № 51/3 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН	11,369 Решение РСТ Нижегородской области от 21.12.2015 № 51/3 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		386 267	505 789	534 609
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	215 973	320 032	319 567
	в том числе:				
	оплата труда		75 897	78 209	78 095
	ремонт основных фондов		103 288	193 504	193 223
	материальные затраты		8 016	39 272	39 215
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	67 661	32 533	46 410
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		4 018	8 998
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа для АО "ЭСК" не утверждалась	Инвестиционная программа для АО "ЭСК" не утверждалась	Инвестиционная программа для АО "ЭСК" не утверждалась
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	8 000,92	7 999,35	8 000,92
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	26,99	40,01	39,94
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	124	132	132
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51	49	49
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14 934	14 934	14 934
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

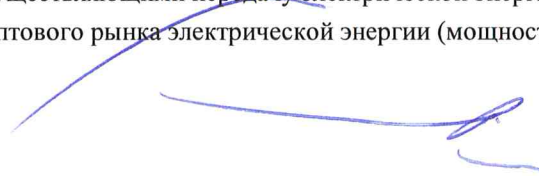
<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



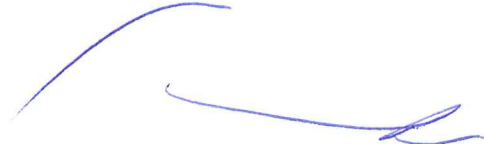
Д.С.Лебедев

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	352 842,52	352 842,52	366 015,20	366 015,20	378 991,58	378 991,58
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	264,49	264,93	310,33	310,78	359,54	360,06
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,03847	1,03892	1,09320	1,09365	1,20469	1,20521

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Д.С.Лебедев