

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 2021 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	office@esk-nnov.ru
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 (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	498 270	481 307	588 965
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	78 077	474	1 143
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	87 448	2 954	4 671
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	63 704	0	0
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	15,67	0,10	0,19

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
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	64,62	82,46	64,65
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	368 790	371 343	368 960
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	201 233	201 233	201 233
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,82 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	11,01 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	10,95 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"
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		465 632	481 307	588 695
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	256 929	320 357	358 762
	в том числе:				
	оплата труда		81 348	78 289	99 944
	ремонт основных фондов		133 607	193 701	202 079
	материальные затраты		7 615	39 312	15 393

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	66 372	34 217	58 317
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	17 256	1 980	34 760
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
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 ³	у.е.	8 125,12	8 086,40	8 125,12
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	31,62	39,62	44,15
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	123	123	125

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55	53	67
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	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	-	-	-

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).

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 (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирувания (2021 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.	363 624,23	363 624,23	360 321,55	360 321,55	582 445,46	582 445,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	368,34	394,21	298,96	298,96	330,29	330,29
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,19190	1,21777	1,15342	1,15342	1,42077	1,42077

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Д.С.Лебедев