

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 2023 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
И. о. генерального директора	Маланьин Кирилл Валерьевич
Адрес электронной почты	<u>office@esk-nnov.ru</u>
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 (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	446 609	461 252	578 475
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	12 566	0	3 750
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	21 531	0	12 687
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 989	0	3 000
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2,81	0,00	0,65
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	64,65	67,37	64,65
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	380 592	371 815	358 916
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему ³ категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	203 014	203 014	203 014

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирувания (2023)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,82 Решение РСТ Нижегородской области от 18.12.2020 г. № 54/16	10,82 Решение РСТ Нижегородской области от 18.12.2020 г. № 54/16	10,82 Решение РСТ Нижегородской области от 18.12.2020 г. № 54/16
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		319 444	292 824	405 670

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.1.	Расходы, связанные с производством ^{2,4} , и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	253 683	300 635	298 322
	в том числе:				
	оплата труда		97 214	87 423	86 750
	ремонт основных фондов		113 393	194 492	192 996
	материальные затраты		11 046	3 227	3 202
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	65 761	43 239	75 366
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	11 370		16 632
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		3000	3000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирувания (2023)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	8 271,54	8 271,54	8 371,66
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	30,67	36,35	35,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	125	130	130
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65	56	56
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 (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
	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).

И.о. генерального директора

К.В. Маланьин



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 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.	361 794,97	361 794,97	362 194,03	362 194,03	522 937,73	522 937,73
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	383,66	393,94	386,99	420,95	420,95	437,79
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,06102	1,07131	1,08933	1,12329	1,42892	1,44576

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о. генерального директора

К.В. Маланьин