

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) на услуги по передаче электрической энергии
на 2016-2018 гг.

Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская
электросетевая компания» (ООО «НЭСК»)

Генеральный директор



А.Б. Заботин

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросетевая компания»;**

Сокращенное наименование: **ООО «НЭСК»;**

Место нахождения: 603004 г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 111.

Фактический адрес: 603004 г. Нижний Новгород, пр. Ленина, 111.

ИНН: **5256133344**

КПП: **525601001**

Ф.И.О. руководителя: **Александр Борисович Заботин.**

Адрес электронной почты: nesk@gaz.ru;

Контактный телефон: **8 (831) 290-99-06;**

Факс: **8 (831) 290-99-06;**

Генеральный директор



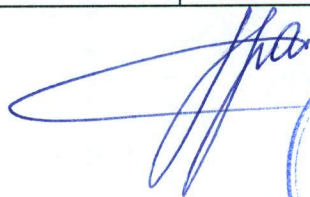
А.Б. Заботин

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "НЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
				2015 год (с 01.02.2015 по 31.12.2015)	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	143 231,77	358 570,60	378 384,34	399 436,84
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	322,39	466,16	486,20	507,11
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	322,39	466,16	486,20	507,11
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	257,91	372,93	388,96	405,69
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	-	0,23	0,13	0,13	0,13
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	-	135,72	110,60	110,60	110,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	-	609 185,84	666 347,07	666 347,07	666 347,07
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	6,57 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	6,57 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	6,57 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	6,57 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО	Проект программы направлен в РСТ НО
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		-	71 801,51	260 899,54	272 118,22	283 819,31
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	-	48 076,90	200 752,37	209 384,72	218 388,26
	в том числе:		-	-	-	-	-
	оплата труда		-	6 844,20	10 563,61	11 017,85	11 491,61
	ремонт основных фондов		-	32 271,80	178 577,25	186 256,07	194 265,08
	материальные затраты		-	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие подконтрольные расходы		-	8 960,89	11 611,51	12 110,80	12 631,57

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
				2015 год (с 01.02.2015 по 31.12.2015)	2016 год	2017 год	2018 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	-	23 724,61	60 147,18	62 733,50	65 431,04
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	-	7 369,51	15 074,56	15 074,56	15 074,56
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	6,52	13,32	13,89	14,49
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	14	17	17	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	44 442,86	47 804,40	49 859,99	52 003,97
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "НЭСК"




А.Б. Заботин

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 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "НЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирувания		Предложения на расчетный период регулирувания		Предложения на расчетный период регулирувания	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	2015 год (с 01.02.2015 по 31.12.2015)		2016 год		2017 год		2018 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-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.			48 095,10		196 576,65	196 576,65	205 029,44	205 029,44	213 845,71	213 845,71
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			125,00		146,58	146,58	159,48	159,48	173,51	173,51
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч			235,12		538,11	538,11	567,85	567,85	599,44	599,44

Генеральный директор ООО "НЭСК"



А.Б. Заботин

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.