

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 2017-2018 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	153 014,30	203 139,34	377 768,92	400 550,47
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-84 060,69	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	466,16	491,79
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-84 060,69	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	466,16	491,79
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-84 060,69	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	372,93	393,44
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	-54,94		0,12	0,12
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	110,34	112,25	112,25	112,25
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	652 840,00	676 330,00	676 330,00	676 330,00
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	6,31	2,07 на уровне напряжения ВН 6,12 на уровне напряжения СН II (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	2,07 на уровне напряжения ВН 6,12 на уровне напряжения СН II (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	2,07 на уровне напряжения ВН 6,12 на уровне напряжения СН II (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	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		150 441,60	121 241,86	294 735,47	310 957,38
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	127 692,93	86 370,00	182 933,73	192 995,08

№ 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
	в том числе:		-	-	-	-
	оплата труда		2 408,28	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	10 563,61	11 144,61
	ремонт основных фондов		117 500,74	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	159 046,59	167 794,15
	материальные затраты		0,00	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	0,00	0,00
	прочие подконтрольные расходы		7 783,91	РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	13 323,53	14 056,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	22 748,67	34 871,86	27 741,06	29 278,27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	84 060,69	88 684,02
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.	14 863,63	7 419,51	10 566,82	10 566,82
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	8,59	11,64	17,31	18,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		113	17	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		РСТ НО не представлена разбивка уровня утвержденных подконтрольных расходов	47 804,40	50 433,64
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 регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2015 год (с 01.02.2015 по 31.12.2015)		2016 год		2017 год		2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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		21 162,59		218 808,81	218 808,81	230 851,80	230 851,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	125,00		134,81		122,77	122,77	132,47	132,47
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	235,12		304,75		558,56	558,56	592,24	592,24

Генеральный директор ООО "НЭСК"



А.Б. Заботин

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.