

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 _____ 2021 г.

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

Генеральный директор

Д.А.Недоростков



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**

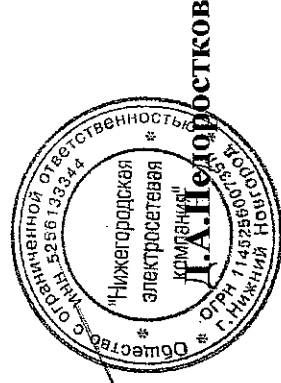
Ф.И.О. руководителя: **Дмитрий Александрович Недоростков.**

Адрес электронной почты: [http://ne-sk.ru/;](http://ne-sk.ru/)

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

Факс: **8 (831) 290-99-06;**

Генеральный директор



Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "НЭСК" на 2021 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
				2020	2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	223 421,00	213 857,72	512 854,55
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 430,00	0,00	20 244,06
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	16 642,00	0,00	27 860,34
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	13 280,00	0,00	22 288,27
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	7,45	0,00	5,43
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	460,61	460,61	460,61
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	651 498,00	670 702,00	612 077,00
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	5,2 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,52 (Приказ МинЭнерго РФ №887 от 26.09.2017)	5,52 (Приказ МинЭнерго РФ №887 от 26.09.2017)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	Проект программы направлен в Мин Энерго и ЖКХ 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		136 637,97	95 076,08	376 800,65
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	103 279,97	89 801,71	271 348,72
	в том числе:				
	оплата труда		6 860,97	4 547,79	82 326,00
	ремонт основных фондов		19 747,03	21 711,40	136 893,03
	материальные затраты		29,00	0,00	22 850,75

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
				2020	2021 год
	прочие подконтрольные расходы		76 642,97	63 542,52	29 278,95
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4,3} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	33 358,00	10 335,40	76 251,93
	У- планируемые на период регулирования, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования,				29 200,00
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-5 061,03	17 272,34
	выпадающие доходы от технологического присоединения				85,00
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.	6 893,76	6 878,94	7 137,52
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14,98	13,05	38,02
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17,00	17,00	139,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,02	15,90	35,25
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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Генеральный директор ООО "НЭСК"



Д.А.Недоростков

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).

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "НЭСК" на 2021 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019г.		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложения на 2021 год	
			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 мсс.	72 200,26	72 200,26	67 545,96	67 545,96	259 982,57	259 982,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	178,42	190,96	161,92	173,43	150,37	154,89
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	338,93	351,46	296,13	307,64	719,36	723,87

Генеральный директор ООО "НЭСК"



Д.А.Недоростков