

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 _____ год

Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородэлектросеть»
(ООО «НН-ЭС»)

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"

 Д.А.Недоростков



Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородэлектросеть»**

Сокращенное наименование: **ООО «НН-ЭС»**

Место нахождения: **603004, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, пр. Ленина, д. 114/А;**

Фактический адрес: **603004, г. Нижний Новгород, Автозаводский район, пр. Ленина, д. 114/А;**

ИНН: **5256133337**

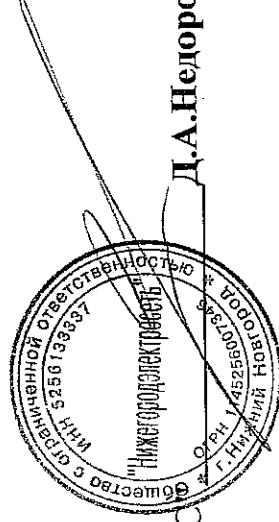
КПП: **525601001**

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

Адрес электронной почты: <https://nn-es.ru>;

Контактный телефон: **8 (831) 290-98-41;**

Факс: **8 (831) 290-98-41;**



Генеральный директор ООО "НН-ЭС" **Д.А.Недоростков**

Приложение № 2

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "НН ЭС" на 2021 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования
			2019 г.	2020 год	2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	43 029,00	40 901,02	97 854,13
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 303,00	0,00	2 402,83
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 303,00	0,00	2 841,08
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	6 002,00	0,00	1 922,27
2.	Показатели рентабельности организации		13,95%	0,00%	1,96%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	19,30	0,00	2,90
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	88,03	88,03	88,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт-ч	170 524,71	163 941,00	170 524,71
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	2,54 (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	5,52 % (Приказ МинЭнерго РФ №674 от 30.09.2014)	2,39 % (п. 40.1 ПП РФ 1178 фактические потери)
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		26 708,00	11 808,88	84 881,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	21 968,00	9 304,46	71 234,74
	в том числе:				
	оплата труда		4 833,00	1 714,82	28 134,80
	ремонт основных фондов		5 125,27	0,00	34 620,06
	материальные затраты		0,00	0,00	0,00
	прочие подконтрольные расходы		12 009,73	7 589,64	8 479,88
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	4 740,00	2 504,42	12 526,27
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	0,00	1 120,34
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	603,90	588,30	603,90
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	36,38	15,82	117,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15,00	15	47

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования
			2019 г.	2020 год	2021 год
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,20	6,80	35,60
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 "НН-ЭС"

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 деятельность по передаче 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 "НН-ЭС" на 2021 г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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 мес.	11 090,36	11 090,36	27 932,81	27 932,81	199 106,29	199 106,29
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	178,25	190,77	162,11	173,73	74,36	74,36
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	243,55	256,07	230,27	241,89	560,93	560,93

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"

Д.А.Недоростков

