

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019-2023 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью

«Нижегородская электросервисная компания» (ООО «НЭСК»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросервисная компания»

Сокращенное наименование ООО «НЭСК»

Место нахождения 603009 г. Нижний Новгород, проспект Гагарина, дом 176, помещение 10, комната 510

Фактический адрес 603107, г. Нижний Новгород, пр. Гагарина, д. 176А

ИНН 5262272924

КПП 526201001

Ф.И.О. руководителя Лазарев Владимир Владимирович

Адрес электронной почты nnesk@list.ru

Контактный телефон 211-81-78

Факс

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования						
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1. Показатели эффективности деятельности организации											
1.1.	Выручка	тыс. рублей	38 466,97	39 842,25	75 153,16	66 966,72	68 303,64	69 683,42	71 107,47		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5 122,40	0	9096,03	0	0	0	0		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3 927,13	942,424	10 349,43	1 253,40	1 253,40	1 253,40	1 253,40		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 519,47	0	7276,824	0	0	0	0		
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	-13,32%	0,00%	12,10%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		
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	8,27	8,06	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	71,889	70,073	71,849	71,849	71,849	71,849	71,849		
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,182	4,114	3,235	3,235	3,235	3,235	3,235		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования			
			Директор ООО "НЭСК" 30.06.2015г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 30.06.2015г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³							
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	37 335,67	32 342,27	59 813,44	60 864,23	61 946,44	63 061,01
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	14 248,65	7 630,81	30 941,66	31 857,54	32 800,52	33 771,42
	в том числе:							
	оплата труда		3 219,34	5 989,97	11 630,19	11 974,45	12 328,89	12 693,82
	ремонт основных фондов							
	материальные затраты		10 650,25	1 640,84	17 118,78	17 625,49	18 147,21	18 684,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	23 087,02	24 107,49	28 871,77	29 006,69	29 145,92	29 289,60
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	1 547,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
	Справочно:							
	Объем условных единиц ³	у.е.	827,56	808,17	835,08	835,08	835,08	835,08
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,218	9,442	37,052	38,149	39,278	40,441

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднечисленная численность персонала	человек	8,5	14	17	17	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,56	35,65	55,37	57,01	60,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						62,22
<i>Справочно:</i>							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей					
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных	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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *				Предложения на расчетный период регулирования							
				2019				2020		2021		2022		2023	
				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-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	331 542,43	331 542,43	334 225,10	334 225,10	641 425,29	641 425,29	561 931,04	571 802,96	581 970,04	581 970,04	592 441,14	592 441,14	
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	100,25	100,49	102,51	102,74	92,63	92,63	96,34	100,19	104,20	104,20	108,37	108,37	
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	531,32	531,55	545,08	545,31	1 012,15	1 012,15	901,90	919,90	938,48	938,48	957,66	957,66	