

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 2021 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 Россия, Нижний Новгород, проспект Гагарина, дом 176, помещение 10, комната 510

Фактический адрес 603009 Россия, Нижний Новгород, проспект Гагарина, дом 176, помещение 10, комната 510

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
			2019	2020	2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	43 663,59	41 931,89	51 483,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 409,89	0	0
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 057,85	1 017,76	1 357,32
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 409,89	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	-5,52%	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	8,87	9,13	9,28
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	79,453	82,899	82,805
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,486	2,998	3,121
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2	Директор ООО "НЭСК" 31.01.2018г. №10/2
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		40 319,53	33 271,54	42 478,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	13 537,45	13 046,88	13 086,08
	оплата труда		3 969,31	3 584,81	3 595,50
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		8 928,01	9 462,38	9 490,58
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	23 831,72	24 472,24	25 045,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-4 247,59	3 926,39
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	827,32	854,30	854,30
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,363	15,272	15,318
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	7	7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,25	42,68	42,80
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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	
							2021	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	336 696,91	336 696,91	303 673,77	303 673,77	381 445,80	381 445,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	92,67	99,54	99,71	102,70	107,13	110,35
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	575,34	582,21	489,02	492,01	620,13	623,35