

Приложение № 1
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), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))

ООО «Новое энергетическое предприятие»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ООО «НЭП»)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<i>ООО «Новое энергетическое предприятие»</i>
Сокращенное наименование	<i>ООО «НЭП»</i>
Место нахождения	<i>610004, г.Киров, ул.Профсоюзная, д.1, офис 706</i>
Фактический адрес	<i>610010, г.Киров, п.Радужный, ул.Производственная, д.9</i>
ИНН	<i>4345426380</i>
КПП	<i>434501001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Горяев Валерий Евгеньевич</i>
Адрес электронной почты	<i>kirov-ner@mail.ru</i>
Контактный телефон	<i>(8332) 32-97-00, 24-95-00</i>
Факс	<i>-</i>

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 (2022 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	20965	12985	35561
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3070	61	5666
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6292	3217	9211
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3827	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	14,6%	0,5%	15,9%
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	9,58	9,55	10,13
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	44809	44640	48010
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	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2017-2020гг (редакция 2018г.), утв.25.01.2018г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2017-2020гг (редакция 2018г.), утв.25.01.2018г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2020-2024гг, утв.25.01.2019г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым
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		24792	12985	35561
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	10239	5006	15590
	в том числе:				
	оплата труда		2241	2237	5318
	ремонт основных фондов		51	603	633
	материальные затраты		356	1701	2350
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	9261	7336	9725
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1871	979	4191
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.	673,21	589,9	677,02
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	15,21	8,49	20,97
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5,8	9,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37	32	41
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	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).

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 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.	196 691,07	196 691,07	51 108,20	51 108,20	253 747,36	253 747,36
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	76,34	76,34	166,53	166,53	122,32	122,32
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	553,28	553,28	290,86	290,86	740,70	740,70

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.