

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 2019 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>610004, г.Киров, ул.Профсоюзная, д.1, офис 706</i>
ИНН	<i>4345426380</i>
КПП	<i>434501001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Сандалов Леонид Витальевич</i>
Адрес электронной почты	<i>kirov-nep@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
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7405	18038	38601
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2373	1360	8581
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1863	4428	11617
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2422	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	-32,0%	7,5%	22,2%
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	2,079	5,518	5,824
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт ч	11847	27186	28697
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	7688	19754	15783
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,41 (приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №674)	8,41 (приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №674)	8,41 (приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №674)
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" Д.Л. Крутихиным	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
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		9916	18038	38601
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	2903	2417	11248
	оплата труда		1024	269	1860
	ремонт основных фондов ¹		129	0	309
	материальные затраты		1469	1815	2256
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	5509	10404	18812
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			2794
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.	348,53	670,96	750,53
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	8,33	3,60	14,99
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1,9	0,5	2,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45	45	78
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	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	213 092,00	213 092,00	193 636,27	193 636,27	470 065,61	470 065,61
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	176,29	176,29	191,89	191,89	200,25	200,25
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	695,29	695,29	663,50	663,50	1345,12	1345,12
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.