

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Общество с ограниченной ответственностью «Профит» (ООО «Профит»)
(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 «Профит»
Сокращенное наименование	ООО «Профит»
Место нахождения	г. Н. Новгород, ул. Нартова, д.6, пом. 2, оф. 67
Фактический адрес	г.Н. Новгород, ул. Нартова, д.6, пом. 2, оф. 67
ИНН	5262287335
КПП	526201001
Ф.И.О. руководителя	Удалов Б.В.
Адрес электронной почты	om1997@mail.ru
Контактный телефон	278-64-84
Факс	278-64-65

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели утвержденные на базовый период 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации		14371,32	15343,11	15712,76
1.1.	Выручка	тыс. рублей	14371,32	15343,11	15712,76
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	0
1.3.	ЕВБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
2.	Показатели рентабельности организации		0	0	0
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0	0	0
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	4,717	4,717	4,717
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	16383	16383	16383
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 (приказ Минэнерго России, которым утверждены нормативы №373 от 25.06.2014г.)	процент	6,04	6,04	6,04
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	приказ № 398 от 30 июня 2014 г. министерства энергетики РФ			
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	тыс. рублей	14371,32	15343,11	15712,76
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	11538,52	12322,62	12650,77
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	4478,45	5091,81	5227,41
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	5010,62	4935,00	5066,42
	материальные затраты	тыс. рублей	2049,45	2295,81	2356,94
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2832,8	3020,49	3061,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	502,29	502,29	502,29
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	28,61	30,55	31,28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13	13	13
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28708,01	32639,81	33509,04
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1157,132	1157,132	1157,132
	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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)	
		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	156859,89	156859,87	165339,26	165339,26	263158,66	263158,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	144,53	144,89	150,52	150,86	172,52	172,52
	одноставочный тариф	0,62185	0,62219	0,71823	0,71857	1,07605	1,07605