

Приложение № 1
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 год
(расчетный период регулирования))

ООО «БрянскЭлектро»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью «БрянскЭлектро»

Сокращенное наименование: ООО «БрянскЭлектро»

Место нахождения: Адрес Филиала : 241007, Брянская область, г. Брянск, улица Дуки, дом 37.

Адрес для переписки: 241037, г. Брянск, проспект Станке Димитрова, дом 5В

Адрес юридического лица: 121596, г. Москва, улица Горбунова, дом 2, строение 3, этаж 9, помещение II, комната 52.

ИНН: 7731480563

КПП: 773101001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор – Сорокин Андрей Анатольевич.
Директор филиала в г. Брянск - Сорокин Андрей Анатольевич

Адрес электронной почты: Lanina.g@bryanskelectro.ru

Контактный телефон : приемная (4832) 66-81-50, 66-25-33

Факс: (4832) 66-50-46

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 (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 460 733,29	3 717 999,74	3 973 207,87
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж - валовая прибыль	тыс. рублей	136 386,48	50 837,71	172 581,76
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	122 731,39	41 721,54	59 877,70
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	80 896,40	17 505,92	113 262,37
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	3,94%	1,37%	4,34%
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	249,34	249,42	258,39
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт ч	1 529 210,30	1 513 475,77	1 567 912,77
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	644 231,38	646 718,77	645 153,23
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	15,55	17,85 приказом Минэнерго России не утвержден	15,55 приказом Минэнерго России не утвержден
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения ООО "БрянскЭлектро" на 2016-2017 гг согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Брянской области письмом от 20.05.2016 года № 1612и	Программа энергосбережения ООО "БрянскЭлектро" на 2018-2020 гг направлена в адрес Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области письмом от 28.03.2017 г. № 1256, в адрес Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 28.03.2017 г. № 1245	Программа энергосбережения ООО "БрянскЭлектро" на 2019-2023 гг направлена в адрес Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области письмом от 15.03.2018 г. № 17-968-исх/ф, в адрес Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 15.03.2018 г. № 17-969-исх/ф, Департамент ТЭК и ЖКХ письмом от 06.04.2018 г. №903и сообщил об отсутствии замечаний к представленной программе.
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 по передаче электрической энергии - расходы		2 259 353,76	2 347 975,16	2 763 097,39
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	683 325,59	733 769,16	830 875,30
	в том числе				
	оплата труда		478 177,24	545 483,27	556 137,00
	ремонт основных фондов		23 755,62	25 060,71	44 864,18
	материальные затраты		65 851,97	83 314,59	109 022,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 394 519,11	1 532 353,40	1 647 938,55
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	128 127,58	64 346,66	171 021,17
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (прибыли)	тыс. рублей	53 381,47	17 505,93	113 262,37

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области от 31.08.2017 г. № 68 "Об утверждении скорректированной ИП ООО "БрянскЭлектро" на 2017 год. Приказ Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области от 08.08.2016 г. № 43 "Об утверждении ИП ООО "БрянскЭлектро" в части мероприятий на 2018-2019 годы	Приказ Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области от 25.12.2017 г. № 93 "Об утверждении скорректированной ИП ООО "БрянскЭлектро" на 2018 год	Приказ ООО "БрянскЭлектро" №06 от 13.03.2018 г. "Об утверждении проекта ИП 2019-2023 гг". Уведомление в адрес Департамента ТЭК и ЖКХ Брянской области о размещении на сайте Общества проекта скорректированной ИП на 2019-2013 гг., направление проекта в электронном виде от 13.04.2018 г. №15-исх. Уведомление в адрес Секретаря сежотраслевого совета ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Чепцова В.А. о размещении на сайте Общества проекта скорректированной ИП на 2019-2013 гг., направление проекта в электронном виде от 13.04.2018 г. №14-исх. Уведомление Департамента ТЭК и ЖКХ от 16.04.2018 № 965н "О принятии к рассмотрению доработанного проекта ИП 2019-2023 гг".
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	38 389,77	38 334,49	39 392,60
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,80	19,14	21,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 486,00	1 553,00	1 525,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,82	29,27	30,39
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует	отсутствует	отсутствует
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	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
регулируемости

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

ООО "БрянскЭлектро" - заказчик услуги по передаче электрической энергии, исполнитель услуги - филиал ПАО "МРСК Центра"- "Брянскэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период - 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2019 год	
			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.	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"	руб./МВт ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	470 818,81	470 818,81	487 111,26	487 111,26	408 687,62	408 687,62
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	136,28	136,28	151,20	151,20	161,37	161,37
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	770,22	770,22	807,36	807,36	707,70	707,70
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.