

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2027 год
(расчетный период регулирования))

ООО «Брянская региональная электросетевая компания» (ООО «БРЭСК»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: ООО «Брянская региональная электросетевая компания»

Сокращенное наименование: ООО «БРЭСК»

Место нахождения: 241023, Брянская область, Г.О. Город Брянск, г. Брянск, ул.
Бежицкая, д. 54, офис 508

Фактический адрес: 241023, г. Брянск, ул. Бежицкая, д.54

ИНН: 3257012934

КПП: 325701001

Ф.И.О. руководителя: директор Соловьев Дмитрий Владимирович

Адрес электронной почты: 32bresk@mail.ru

Контактный телефон: (4832) 58-93-45

Факс:

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	39 413,08	34 137,54	75 735,16	79 135,52	80 322,98	81 923,26	83 575,29
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	38,164	20,357	20,644	31,54	31,54	31,54	31,54
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	110 498,84	37 985,89	37 769,19	37 769,19	37 769,19	37 769,19	37 769,19
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,83	1,83	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от	Утверждена Минэнерго России №28718 от
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		64 191,96	34 137,41	75 735,00	79 135,40	80 323,04	81 923,12	83 575,33

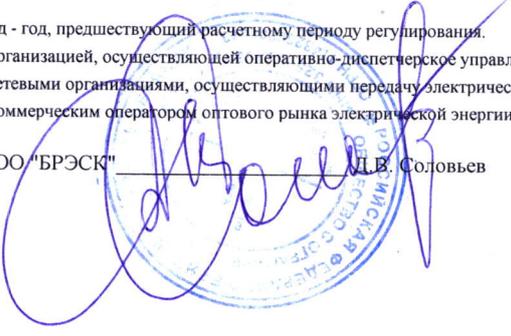
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	18 563,60	8 362,48	39 444,25	42 985,69	44 385,73	45 831,37	47 324,10
	в том числе:								
	оплата труда		10 783,99	6 327,18	13 856,33	15 100,40	15 592,22	16 100,06	16 624,44
	ремонт основных фондов		0	0	0	0	0	0	0
	материальные затраты		6 073,95	1 294,75	19 011,41	20 718,31	21 393,11	22 089,88	22 809,35
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	37 371,30	21 186,97	33 192,07	33 051,03	32 838,63	32 993,07	33 152,55
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	13018,906	3554,69	6651,5	6651,5	6651,5	6651,5	6651,5
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Инвестиционная программа ООО "БРЭСК" 2022-2024гг утв. Департаментом ТЭК ЭКХ Брянской	Инвестиционная программа ООО "БРЭСК" 2022-2024гг утв. Департаментом ТЭК ЭКХ Брянской	Инвестиционная программа ООО "БРЭСК" 2022-2024гг утв. Департаментом ТЭК ЭКХ			
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	1356,23	1034,33	1067,67	1146,55	1146,55	1146,55	1146,55
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13,69	8,08	36,94	37,49	38,71	39,97	41,28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28	28	30	30	30	30	30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	32,10	18,83	38,49	41,95	43,31	44,72	46,18
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100	100	100	100	100
	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).

Директор ООО "БРЭСК"  Д.В. Соловьев

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024г		Предложения на расчетный период регулирования 2025г		Предложения на расчетный период регулирования 2026г		Предложения на расчетный период регулирования 2027г	
				1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)														
	двухставочный тариф														
	ставка на содержание сетей	руб./МВ т в мес.	122137,1	122137,14	130032,34	130032,34	293 209,97	293 209,97	200 900,21	204 038,15	204 038,15	208 265,80	212 631,18	212 631,18	212 631,18
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВ т·ч	74,73	74,73	62,46	62,46	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04
	одноставочный тариф	руб./МВ т·ч	580,93	580,93	898,69	898,69	2005,21	2005,21	2095,24	2126,68	2126,68	2169,05	2212,79	2212,79	2212,79

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Директор ООО "БРЭСК" Д.В. Соловьев