

Приложение

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 2021-2025 годы

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Варистор"

ООО "Варистор"

(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 "Варистор"
Сокращенное наименование	ООО "Варистор"
Место нахождения	670031, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Терешковой, д.3, помещение 3, офис 2
Фактический адрес	670045, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Ботаническая, 71 "а"
ИНН	032 339 1802
КПП	032 301 001
Ф.И.О. руководителя	Харчишин Андрей Олегович
Адрес электронной почты	varistor03@yandex.ru
Контактный телефон	88003019220
Факс	

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 ²	Предложения на расчетный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	86 591,24	72 766,37	123 719,65	113 859,27	114 635,22	114 277,68	109 467,97
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	10 002	327,93	1 504,07	1 517,30	1 530,66	1 544,13	1 557,71
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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	11,55%	0,45%	1,22%	1,33%	1,34%	1,35%	1,42%
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	50,68	50,28	50,74	50,74	50,74	50,74	50,74
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	51 134	51 311	50 739	50 954	51 167	51 382	51 596
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	14 673	22 137	16 260	16 260	16 260	16 260	16 260
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,046% Приказ РСТ РБ от 26.12.2017 № 1/41 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования"	14,046% Приказ РСТ РБ от 26.12.2017 № 1/41 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования"	14,96%	14,60%	14,25%	13,89%	13,53%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Генеральным директором ООО "Варистор" от 20.03.2017	Генеральным директором ООО "Варистор" от 20.03.2018	Генеральным директором ООО "Варистор" приказ от 16.04.2020 № 26-в				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирования				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		52 240,27	43 708,66	108 316,29	98 219,44	98 768,37	98 190,68	93 170,61
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	36 496,07	32 507,73	65 622,37	66 199,85	66 782,41	67 370,09	67 962,95
	в том числе:								
	оплата труда		29 516,35	29 372,53	56 070,57	56 563,99	57 061,75	57 563,89	58 070,46
	ремонт основных фондов		267,99	33,78	394,57	398,04	401,55	405,08	408,64
	материальные затраты		1 648,14	889,04	4 521,97	4 561,77	4 601,91	4 642,41	4 683,26
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	5 063,60	2 212,38	32 328,73	32 019,59	31 985,96	30 820,59	25 207,66
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	10 680,61	8 988,55	10 365,19	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	2 308,99	1 860,58	2 303,23	2 303,23	2 303,23	2 303,23	2 303,23
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	15,81	17,47	28,49	28,74	29,00	29,25	29,51
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	44,00	44,00	67,80	67,80	67,80	67,80	67,80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,90	55,63	68,92	69,52	70,13	70,75	71,37
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		21.12.2018 (2019-2021 гг)	21.12.2018 (2019-2021 гг)	21.12.2018 (2019-2021 гг)				
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	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).

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									
			2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025	
			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-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.	126 135	126 135	120 602	120 602	203 196	203 196	187 002	187 002	188 276	188 276	187 689	187 689	179 789	179 789
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	282	282	231	231	304	304	308	308	313	313	317	317	321	321
	одноставочный тариф:	руб./МВт·ч	1 500 468	1 500 468	1 418 375	1 418 375	2 438 658	2 438 658	2 244 327	2 244 327	2 259 625	2 259 625	2 252 582	2 252 582	2 157 793	2 157 793

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.