

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
от 01.08.2023 г.**

(вид цены (тарифа) на 2024 год

(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	Георгий Викторович Куренков
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, предшествующи й базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирования
			2022	2023	2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	147 374,64	104 214,13	169 240,72
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-327,15	567,34	624,27
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	-0,22%	0,54%	0,37%
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	9,572	9,361	14,04
3.3.1.	в том числе мощность для расчета тарифа (без учета сальдо перетоков и мощности по "котлу сверху")				10,82
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	63 771	70 651	99 526,0
3.4.1.	в том числе полезный отпуск ээ для расчета тарифа (без учета сальдо перетоков и объемов по "котлу сверху")				69 121
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	23 364	30 951	34 582
3.5.1.	в том числе полезный отпуск ээ населению для расчета тарифа (без учета сальдо перетоков и объемов по "котлу сверху")				26 442
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,55%	14,55%	14,55%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		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		65 815,08	60 264,67	91 419,26
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	41 679,76	43 887,46	48 291,76
	в том числе:				
	оплата труда		30 617,09	37 927,05	41 733,19
	ремонт основных фондов		428,28	170,60	187,73
	материальные затраты		6 367,13	2 733,94	3 008,30
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	24 135,33	34 461,27	47 727,71
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-18 084,06	-4 600,22
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.	2 209,66	2 954,16	3 411,87
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,86	14,86	14,15
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40,53	53,30	58
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,95	59,30	59,96
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<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).

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	
			2022		2023		2024	
			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.	572 983	572 983	536 478	536 478	649 872	649 872
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	396	396	622	622	1 011	1 011
	одноставочный тариф:	руб./МВт·ч	1 032	1 032	854	854	1 221	1 221

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.