

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 2020 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	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
			2018	2019	2020
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	73 389,00	69 255,22	94 022,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	(14 176)	0,00	0,00
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	(27 359)		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(27 359)		
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.	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	25,17	47,485	47,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	39 032,00	38 434,00	42 735,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	15 158,00	17 835,00	15 158,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,046%	14,046%	14,046%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
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		55 634,97	59 719,83	84 238,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	33 636,09	32 307,08	38 460,53
	в том числе:				
	оплата труда		26 860,53	29 191,23	34 751,21
	ремонт основных фондов		1 589,62	33,58	39,97
	материальные затраты		2 238,68	883,55	1 051,84
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	21 998,88	17 214,55	26 147,63
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	10 198,20	19 630,33
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.	1 768,00	1 843,09	2 269,00
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,02	17,53	16,95
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	44,00	47,40	60,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,87	51,32	48,27
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		18.03.2013 (2013-2018 гг)	18.03.2013 (2013-2018 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
	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	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2018		2019		2020	
			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.	215 790,73	215 790,73	118 585,89	118 585,89	148 631,66	148 631,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	244 478,02	244 478,02	204 318,57	204 318,57	228 936,24	228 936,24
	одноставочный тариф:	руб./МВт·ч	1 914 324,09	1 914 324,09	1 962 465,32	1 962 465,32	2 200 118,70	2 200 118,70

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.