

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочных параметров  
регулирования

на 2019 год

**Открытое акционерное общество Красноярский завод цветных металлов имени  
В.Н. Гулидова (ОАО "Красцветмет")**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество Красноярский завод цветных металлов имени В.Н. Гулидова
Сокращенное наименование	ОАО "Красцветмет"
Место нахождения	г. Красноярск
Фактический адрес	660027, Красноярский край, г. Красноярск, Транспортный проезд, дом 1
ИНН	2451000818
КПП	997550001
Ф.И.О. руководителя	Дягилев Михаил Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@krastsvetmet.ru">info@krastsvetmet.ru</a>
Контактный телефон	(8 391) 259 3333

**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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования
					2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	10,119	10,765	10,932
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	88 638,8	94 196,6	90 625,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	42 941,7	38 312,2	38 517,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	24 680,3	19 777,1	20 156,8
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	15 339,0	17 535,4	17 872,1
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	7 004,5	2 089,2	2 129,3
	материальные затраты	тыс. рублей	189,7	34,5	35,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	18 261,4	16 029,3	16 778,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2 505,9	1 582,5
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 <sup>3</sup>	у.е.	976,2	976,2	976,2
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	25,28	20,26	20,65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	35		
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,5		
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования, рассчитанные методом долгосрочной индексации	
			2019 год					
			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)							
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 031,82	1 219,11	1 238,66	1 376,74	1 376,7	1 431,8

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
2019	ОАО "Красцветмет"	20 156,8	2,0	0,75	2,0	4,77	0	0	1,00