

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2021 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью «КубаньСеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО «КубаньСеть»

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «КубаньСеть»

Сокращенное наименование ООО «КубаньСеть»

Место нахождения 350012, г. Краснодар, ул. Заполярная, д. 35, корп. 5, офис 34

Фактический адрес 350012, г. Краснодар, ул. Заполярная, д. 35, корп. 5, офис 34

ИНН 2311305305

КПП 231101001

Ф.И.О. руководителя Вареников Сергей Сергеевич

Адрес электронной почты [kuban.set@mail.ru](mailto:kuban.set@mail.ru)

Контактный телефон 8-(861) 240-08-33

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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1*</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			65 690,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			2 367,06
1.3.	ЕВПТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			11 026,76
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			41,35
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			3,60
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт			12,102
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			5,010
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			14,91 (Согласно расчетам по Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				Средства на разработку программы заявлены в тарифе
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				65 690,07
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей			34 771,04
	в том числе:				
	оплата труда				13 972,73
	ремонт основных фондов				5 586,02
	материальные затраты				15 212,28
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			27 017,22
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.			565,78
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей/ (у. е.)			61,46
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			18
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			64,69
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\*в 2019 и текущем году деятельность по передаче электроэнергии не осуществлялась, поэтому соответствующие столбцы не заполнены

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду <sup>1*</sup>		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	<b>услуги по передаче</b>							
	двухставочный тариф							
	<i>ставка на содержание сетей</i>	руб./МВт в мес.					425 468,61	425 468,61
	<i>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</i>	руб./МВт·ч					662,70	662,70
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч					11 156,98	11 156,98

<sup>1</sup>Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*В 2019 и текущем году деятельность по передаче электроэнергии не осуществлялась, поэтому соответствующие столбцы не заполнены