

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2022 **год**
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Краснодар Водоканал" (ООО "Краснодар Водоканал")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Краснодар Водоканал"
Сокращенное наименование	ООО "Краснодар Водоканал"
Место нахождения	350000, г. Краснодар, ул. Каляева, д.198
Фактический адрес	350000, г. Краснодар, ул. Каляева, д.198
ИНН	2308111927
КПП	231101001
Ф.И.О. руководителя	Павлюченко Дмитрий Иванович
Адрес электронной почты	krm_sec@rosvodokanal.ru
Контактный телефон	(861) 99-23-006

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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	25 212,94	24 210,45	27 415,72
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	2 032,38
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	213,09	0,35	2 238,17
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 ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	9,93	9,85	9,85
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	31 762	32 910	31 762
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			

		13,90 Приказ РЭК-ДЦТ Краснодарского края № 39/2019-э от 25.12.2018	13,90 Приказ РЭК-ДЦТ Краснодарского края № 39/2019-э от 25.12.2019	13,90 Приказ РЭК-ДЦТ Краснодарского края № 39/2019-э от 25.12.2019
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	Приказ РЭК-ДЦТ КК от 31.03.2011 №5/2011		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	25 212,94	24 210,45	27 415,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе:	8 950,84	5 566,08	6 926,01
	оплата труда	6 940,73	3 619,07	4 503,30
	ремонт основных фондов	1 050,42	1 646,93	2 049,31
	материальные затраты	1 138,82	1 908,61	2 374,93
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	2 547,95	1 387,02	3 691,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	0,00	673,22	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	216,00	208,00	214,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ министерства ТЭК и ЖКХ КК №413 от 27.12.2017 г.		
	<i>Справочно:</i>			
	Объем условных единиц ³	у. е.	1 758,86	1 758,86
	Операционные расходы на условную	тыс. рублей	6,54	3,96
				6,04

единицу ³		(у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	12,23	8	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,29	37,70	46,91
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10000	10000	10000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			-

Главный инженер

С.В. Антонюк

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

мп

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		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		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»

1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	50 282,18	50 282,18	64 362,21	64 362,21	89 830,63	89 830,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	428,42	428,42	435,89	435,89	456,63	456,63
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	600,92	600,92	635,74	635,74	745,27	745,27
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-

	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см ² 2,5—7,0 кг/см ² 7,0—13,0 кг/см ² >13 кг/см ²	руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.