

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019-2022 годы
(расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество энергетики и

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

электрификации Кубани (ПАО "Кубаньэнерго")

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани
Сокращенное наименование	ПАО "Кубаньэнерго"
Место нахождения	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
Фактический адрес	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
ИНН	2309001660
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Гаврилов Александр Ильич
Адрес электронной почты	telet@kuben.elektra.ru
Контактный телефон	8(861) 212-24-03
Факс	8(861) 268-24-93

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка ¹	тыс. рублей	41 485 670					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 703 617					
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 867 298					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	587 988					
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (включая прибыль от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	9%					
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	X	X	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт*ч	X	X	X	X	X	X
3.3.	Завлаченная мощность*(3)	МВт	2 121	3 126	2 252	2 297	2 343	2 390
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	18 204 054	19 027 570	18 823 996	19 200 406	19 584 970	19 976 669
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	6 892 736	7 390 730	7 530 560	7 681 171	7 834 795	7 991 491
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3) 2	процент	12,06	10,50	11,65	11,65	11,65	11,65
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждена решением Совета Директоров ПАО "Кубаньэнерго" от 01.12.2017 №290/2017	Утверждена решением Совета Директоров ПАО "Кубаньэнерго" от 01.12.2017 №290/2017				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч	X	X	X	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ³		42 403 167	48 022 513	58 261 115	53 164 882	54 373 690	56 054 443
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходам*(3) - всего	тыс. рублей	6 396 275	7 458 826	7 666 067	7 840 332	7 961 561	8 044 364
	в том числе:							
	оплата труда							
	ремонт основных фондов							
	материальные затраты							
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4), неподконтрольные расходам*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	29 631 281	38 676 358	43 216 781	45 324 550	46 412 130	48 010 079
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1 887 329	7 378 267			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	1 656 274	1 467 285	2 756 157	3 880 973	3 210 257	4 675 437
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2015 №1033 (с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1388, от 01.12.2017 №21@)	Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2015 №1033 (с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1388, от 01.12.2017 №21@)				
	Справочно:							
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	383 023	388 126	394 962	396 787	397 550	398 391
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей/у.е.	16,70	19,22	19,41	19,76	20,03	20,19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	7 609					
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,25					

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период ⁽¹⁾ 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
5.3.	Реваншисты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		1. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, зарегистрировано в Федеральной службе по труду и занятости (Роструд) 09.04.2013 №222/13-15. 2. Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов, зарегистрировано в Федеральной службе по труду и занятости (Роструд) 22.01.2015 №147-ТЗ					
	Справочно:							
	Уставный капитал (исключенный фонд, вклады товарищей) ⁵	тыс. рублей	30 379 335					
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁶	тыс. рублей	-26 936 749					

*(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*(2) Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*(3) Заполняется остевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

*(4) Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- 1 В соответствии с данными бухгалтерского баланса (Форма 2) по виду деятельности "передача электроэнергии"
- 2 Норматив технологического расхода (потерь), утвержденный для ПАО "Кубинэнерго" в составе долгосрочных параметров регулирования на 2018 год, составляет 10,5% (приказ РЭК-ДПТ КК от 27.12.2017 №62/2017-э)
- 3 В соответствии с данными бухгалтерского баланса (Форма 2) по виду деятельности "передача электроэнергии" с учетом нагрузочных потерь
- 4 Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников, указаны по вкладам, без учета дополнительной эмиссии акций, привлеченных средств и мероприятий, осуществляемых за счет платы за технологическое присоединение
- 5 В том числе капитал до регистрации изменений
- 6 Расчитан в целом по ПАО "Кубинэнерго" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "Кубинэнерго" по состоянию на 31.12.2017

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2018 год¹		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год²		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год²		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год²		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год²	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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.	766 133,78	883 025,60	-	-	2 314 313,82	2 857 192,94	2 095 480,49	2 189 891,91	2 074 847,53	2 153 926,86	2 114 644,90	2 216 434,19
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	270,01	314,14	-	-	447,84	461,53	466,18	480,15	483,45	499,56	503,02	520,51
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	2 641,16	3 008,16	-	-	2 878,99	3 296,43	2 733,05	2 802,40	2 745,77	2 804,75	2 721,17	2 885,06

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

¹ Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края утверждает единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группам потребителей с дифференциацией по тарифному меню и уровням напряжения.

² Расчетные тарифы на услуги по передаче электрической энергии с учетом прогнозного баланса электрической энергии (мощности) и необходимой валовой выручки ПАО "Кубаньэнерго"