

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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2018-2022 _____ 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	997450001
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 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период(1) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 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	39 262 365						
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 034 949						
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 030 250						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	200 304						
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	10,28%						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в чести управления технологическими режимами*(2)	МВт	X	X	X	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в чести обеспечения надежности*(2)	МВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
3.3.	Завлеченная мощность*(3)	МВт	2 278	3 023	2 432	2 505	2 580	2 580	2 657
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	18 059	18 472	18 473	19 447	20 011	20 011	20 611
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	6 675	6 986	7 100	7 532	7 538	7 538	7 991
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3) ²	процент	12,96		12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Выписка Протокола заседания Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" от 22.04.2016 №235/2016						
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч	X	X	X	X	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ³		40 759 045	44 378 987	48 872 865	52 309 858	55 361 021	58 697 500	62 176 960
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	5 778 959	4 524 048	9 836 349	10 151 608	10 458 626	10 779 159	11 102 990
	в том числе:								
	оплата труда								
	ремонт основных фондов								
	материальные затраты								
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	29 293 469	29 183 069	31 315 821	33 416 975	35 255 073	37 337 179	39 502 113
4.3.	Выпавшие, илишие доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		669 184	-969 804	10 724	962 961	1 873 249	2 778 779
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	3 182 945	3 427 751	1 302 617	2 094 736	2 653 394	3 077 205	5 208 420
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2015 №1033 (с изменениями, внесенными Приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1388)	Приказ Министерства энергетики РФ от 25.12.2015 №1033 (с изменениями, внесенными Приказом Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1388)					
	Справочно:								
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	381 795	385 350	383 910	385 128	385 449	385 972	386 193
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей/у.е.	15,14	11,74	25,62	26,36	27,13	27,93	28,75
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7 469						
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,48						

N л/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ⁽¹⁾ 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 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.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Сопоставление о порядке, условиях и продолжения срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годы" от 22.12.2014						
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30 358 977						
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ³	тыс. рублей	-22 807 870						

⁽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).

- 1 В соответствии с данными бухгалтерского баланса (Форма 2) по виду деятельности "передача электроэнергии"
- 2 Норматив технологического расхода (потери), утвержденный для ПАО "Кубаньэнерго" в составе долгосрочных параметров регулирования на 2012 год, составляет 12,65% (приказы Минэнерго от 29.03.2012 №127, ФСТ России от 21.09.2012 №217-с/2, РЭК-ДЦТ КК от 12.10.2012 №59/2012-с)
- 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 вводам, без учета дополнительной эмиссии акций, привлеченных средств и мероприятий, осуществляемых за счет платы за технологическое присоединение
- 5 Рассчитан в целом по ПАО "Кубаньэнерго" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "Кубаньэнерго" по состоянию на 31.12.2016

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017 год ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год ²		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год ²	
			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-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.	844 804,70	983 410,97	-	-	1 677 010,44	1 709 086,75	1 717 464,10	1 905 540,68	1 840 078,28	1 887 318,03	1 826 163,79	2 002 151,31	1 939 786,42	1 991 703,31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	214,87	221,35	-	-	446,55	451,85	470,59	475,80	495,34	500,67	520,66	526,26	547,13	553,75
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	2 257,72	2 422,90	-	-	2 544,48	2 736,84	2 652,83	2 861,55	2 805,42	2 884,19	2 828,87	3 027,59	2 972,03	3 057,03

* 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»