

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 17 сентября 2015 г.)

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

Акционерное общество "Янтарьэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Янтарьэнерго"

Приложение № 1
к предложению о размере пен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<u>Акционерное общество "Янтарьэнерго"</u>
Сокращенное наименование	<u>АО "Янтарьэнерго"</u>
Место нахождения	<u>236022, г. Калининград, ул. Театральная, 34</u>
Фактический адрес	<u>236022, г. Калининград, ул. Театральная, 34</u>
ИНН	<u>3903007130</u>
КПП	<u>390601001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Маковский Игорь Владимирович</u>
Адрес электронной почты	<u>public@yantarenergo.ru</u>
Контактный телефон	<u>(4012) 57-64-59</u>
Факс	<u>(4012) 53-00-26</u>

Раздел 2. Основные показатели деятельности по передаче электрической энергии АО "Янтарэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 930 035	4 929 674	9 195 033
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	900 297	20 513	2 156 124
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 060 275	642 735	3 283 263
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	92 690	0	0
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	18,26	0,42	23,45
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³		508,360	513,830	513,830
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт.ч	3 531,936	3 486,498	3 568,338
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт.ч	1 004,000	1 150,930	1 039,818
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент	17,59%	17,27%	13,96%
			Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов"		приказ Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 №877 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтарэнерго" на 2017-2022 гг. (утверждена генеральным директором И.В. Маковским, дата утверждения 30.01.2018)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4 681 278	4 929 674	9 195 033
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ⁵ - всего	тыс. рублей	1 475 075	1 191 932	1 607 548
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	760 684	693 479	919 568
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	293 414		291 981
	материальные затраты	тыс. рублей	190 838	226 171	345 904
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ⁵ - всего ³	тыс. рублей	2 751 475	2 862 011	4 747 528
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	232 996	1 567 276
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	454 728	642 735	1 272 681
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036		Проект инвестиционной программы, направленной в Минэнерго России письмом от 03.04.2018 № ЯЭ/01/233
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	70 062	67 902	72 612
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей/ (у.е.)	21,05	17,55	22,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 765		1 881
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,915		40,739
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 гг. (подписано 18.03.2013, действует до 31.12.2015 включительно) продлено на период 2016-2018 годов Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия СТС от 22.12.2014		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) ⁵	тыс. рублей	65 382	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	92 690	x	x

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

⁵ с учётом всех видов деятельности

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов АО "Янтарьэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Установленная мощность	МВт	1,640	1,640	1,640
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1,302	1,101	1,105
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт.ч	10,207	9,271	9,275
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	9,913	8,822	8,823
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	27,534	29,172	26,910
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,141	0,157	0,196
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	27,393	29,015	26,714
9.	Амортизация	млн. рублей	4,161	6,864	4,184
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	11	12,5	11
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,318	38,800	38,311
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 гг. (подписано 18.03.2013, действует до 31.12.2015 включительно) продлено на период 2016-2018 годов Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС от 22.12.2014		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	25,574	28,779	25,929
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,139	0,155	0,189
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	25,435	28,624	25,740
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0,393	0,393	0,981
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,002	0,002	0,007
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,391	0,391	0,974
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1,567	0	0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	7,12	1,35	3,65
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036		Проект инвестиционной программы, направленной в Минэнерго России письмом от 03.04.2018 № ЯЭ/01/233

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.
3. Указана установленная мощность работающих гидроэлектростанций

Приложение № 5

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "Янтарьэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			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 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"	руб./МВт.ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						1 250 844,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч						361,70
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч						2 576,84
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт.ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие		1-е полугодие		1-е полугодие	
			2-е полугодие	2-е полугодие	2-е полугодие	2-е полугодие		
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	руб./тыс. кВт.ч						
	в том числе топливная составляющая	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:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
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.

** Тарифы по АО "Янгартэнерго" на услуги по передаче электрической энергии за 2017 год не формируются и на 2018 год не утверждаются.