

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год по:

1. **Ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей**

**Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
Сокращенное наименование	АО «Концерн Росэнергоатом»
Место нахождения	109507, Россия, г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Фактический адрес	115191, Россия, г. Москва, Холодильный переулок, д. 3А
ИНН	7 721 632 827
КПП	772 101 001
Ф.И.О. руководителя	Петров Андрей Ювенальевич - Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом»
Адрес электронной почты	info@rosenergoatom.ru
Контактный телефон	(495) 647-41-89
Факс	(495) 647-46-03

Основные показатели деятельности АО "Концерн Росэнергоатом" ¹⁾

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2016 год факт	2017 год план (принято регулятором)	2018 год план (тарифные предложения)
1.	Установленная мощность	МВт	27 573	27 857	29 590
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	26 231	26 004	27 163
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	196 146	199 636	205 701
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	183 209	185 984	191 363
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 050	2 977	2 951
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 536	2 591	2 537
7.	Необходимая валовая выручка - всего (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	264 855	275 219	137 828
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	264 024	53 677	54 411
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн.руб.		220 813	82 641
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	830	729	776
8.	Топливо - всего ²⁾	млн.руб.	43 224	53 656	52 241
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	43 086	53 477	52 048
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ³⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	139	179	193
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию ³⁾	кг./Гкал	-	-	-
	Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии ³⁾		-	-	-
9.	Амортизация	млн.руб.	-	-	-
	относимая на э/э (мощность)	млн.руб.	-	-	-
	относимая на т/э	млн.руб.	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	чел.	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб./чел	-	-	-
10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего (с учетом расходов, указанных в строках 8 - 9) ^{4) 7)}	млн.руб.	264 855	275 219	137 828
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	264 024	53 677	54 411
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		220 813	82 641
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	830	729	776
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего	млн.руб.	-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн.руб.	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн.руб.	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли	млн.руб.	-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн.руб.	-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток) ⁵⁾	млн.руб.	10 605	51 552	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ^{6) 7)}	%	9,7%	18,7%	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2017-2019 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1459. В соответствии со стандартами раскрытия информации производителями электрической энергии Проект Инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2018-2022 гг. с учетом корректировки 2017 года опубликован на официальном сайте Минэнерго России в разделе «Деятельность» – «Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики» – «Росэнергоатом» по адресу: http://minenergo.gov.ru/system/download/4224/71319 .		

При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Примечания:

- 1) Данные представлены в целом по АО "Концерн Росэнергоатом" без учета Билибинской АЭС (Билибинская АЭС находится в территориально изолированной энергосистеме и ее тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данной АЭС производится отдельно в установленном порядке) и с учетом деятельности по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки. Показатели по 2016 - 2017 гг. указаны с учетом деятельности АЭС на всех секторах рынка электрической энергии (мощности). Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии за 2016 год указаны с учетом некомбинированной выработки. Производственные показатели 2017 года указаны в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности), 2018 года - в соответствии с балансовыми предложениями (с учетом э/бл., которые будут находиться в опытно-промышленной или промышленной эксплуатации, но не будут заявляться для установления цены в 2018 году).

Показатели в части 2018 года указаны в соответствии с тарифными предложениями, сформированными только по регулируемым договорам: по действующим АЭС - в части реализации электроэнергии и мощности, по новым энергоблокам (№ 2 и № 3 Ростовской АЭС, № 4 Калининской АЭС, № 4 Белоярской АЭС и № 1 Нововоронежской АЭС-2) - в части реализации только электроэнергии, так как данные энергоблоки не поставляют мощность по регулируемым договорам. Мощность данных энергоблоков реализуется по договорам купли-продажи (поставки) мощности и в соответствии с п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предложения для установления цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций, будут направлены в ФАС России до 1 октября 2017 года и раскрыты в установленном порядке. Показатели НВВ в 2018 году по энергоблокам № 1 Ленинградской АЭС-2 и № 4 Ростовской АЭС не указаны, поскольку в 2018 году прикрепление по регулируемым договорам не будет осуществляться.

- 2) В 2016 - 2018 гг. в затратах на топливо учтены расходы на закупку свежего ядерного топлива, комплектующих активной зоны (в 2016 году - по списанию), затраты на услуги по приемке ядерного топлива, вывоз отработавшего ядерного топлива и другие расходы, связанные с приобретением свежего ядерного топлива и вывозом отработавшего ядерного топлива.
- 3) В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, нормативы удельного расхода в части ядерного топлива для АЭС не устанавливаются. В части тепловой энергии нормативы удельного расхода также не устанавливаются в связи с отсутствием методики пересчета топлива, применяемого на АЭС, в условное топливо.
- 4) Расходы на производство указаны с учетом необходимых расходов из прибыли.
- 5) Показатель "Чистая прибыль (убыток)" за 2016 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2016 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности. В части плановых показателей 2017 года указана плановая прибыль по новым энергоблокам (за вычетом плановой амортизации), рассчитанная исходя из применения механизма возвратности и доходности капитальных вложений за 25 лет, которая в дальнейшем направляется на финансирование инвестиционной программы АО "Концерн Росэнергоатом".
- 6) Фактический показатель "Рентабельность продаж" за 2016 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2016 год", как отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке по всем видам деятельности.
- 7) В соответствии с правилами бухгалтерского учета показатели НВВ, расходы на производство, рентабельность продаж за 2016 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2017 и 2018 гг. - без учета данных объемов в соответствии с методиками расчета тарифов.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации¹⁾

№№	Наименование показателей	Ед.изм..	2016 г.		2017 г.		2018 г.	
			1-ое полугодие	2-е полугодие	1-ое полугодие	2-е полугодие	1-ое полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию:	руб./тыс.кВтч						
4.1.1.	поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей)	руб./МВт*ч (без НДС)						
	действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)		225,96	225,96	225,96	274,59	268,41	268,41
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДППМ		227,15	227,15	203,51	203,51	203,51	218,10
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ		221,36	221,36	221,36	268,13	252,52	252,52
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДППМ		355,19	355,19	232,90	232,90	232,90	251,01
	Белоярская АЭС э/б №4, ДППМ						1 154,97	1 154,97
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДППМ						206,25	206,25
4.1.2.	применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка э/э	руб./МВт*ч (без НДС)						
	действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)		225,96	225,96	225,96	274,59	В соответствии с п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предложения для установления регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) будут направлены в ФАС России до 1 октября 2017 года и раскрыты в установленном порядке.	
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДППМ		227,15	227,15	203,51	227,15		
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ		221,36	221,36	221,36	268,13		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДППМ		355,19	355,19	232,90	355,19		
	Белоярская АЭС (ТГ 7) ДППМ		355,19	355,19	355,19	355,19		
	Нововоронежская АЭС-2 (блок 1) ДППМ		355,19	355,19	355,19	355,19		
4.2.	Цена на генерирующую мощность							
4.2.1.	поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей)	руб./МВт в месяц (без НДС)						
	Балаковская АЭС		278 516,69	297 137,35	297 137,35	307 938,40	307 938,40	320 943,77
	Белоярская АЭС		281 825,10	300 517,74	300 517,74	311 267,48	311 267,48	324 211,07
	Ростовская АЭС э/б № 1		281 320,73	299 923,31	299 923,31	310 673,06	310 673,06	323 616,65
	Калининская АЭС		280 183,39	298 879,60	298 879,60	309 701,50	309 701,50	322 731,96
	Кольская АЭС		278 330,05	296 872,93	296 872,93	307 622,68	307 622,68	320 566,27
	Курская АЭС		286 185,96	304 986,32	304 986,32	315 736,07	315 736,07	328 679,66
	Ленинградская АЭС		282 824,31	301 443,88	301 443,88	312 193,63	312 193,63	325 137,22
	Нововоронежская АЭС		283 525,49	302 320,06	302 320,06	313 164,41	313 164,41	326 221,92
	Смоленская АЭС		286 710,73	305 497,07	305 497,07	316 315,33	316 315,33	329 341,42
4.2.2.	поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций	руб./МВт в месяц (без НДС)						
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДППМ		509 450,41	509 450,41	509 450,41	645 258,82	В соответствии с п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предложения по цене на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций, будут направлены в ФАС России до 1 октября 2017 года и раскрыты в установленном порядке.	
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ ⁴⁾		809 721,70	809 721,70	809 721,70	1 545 903,50		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДППМ ⁴⁾		1 150 991,50	1 414 209,46	1 301 825,94	1 301 825,94		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДППМ				3 068 735,49	3 068 735,49		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДППМ ⁴⁾				3 877 499,51	3 877 499,51		
4.2.3.	Составляющая цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии и мощности, соответствующая размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций.	руб/МВт в месяц	101 428,99		94 955,93		В соответствии с п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, информация, необходимая для определения размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций будет направлена в ФАС России до 1 октября 2017 года и раскрыта в установленном порядке.	
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:							
	Балаковская АЭС	руб./Гкал	287,2	318,86	318,86	334,8	334,8	373,61
	Белоярская АЭС	руб./Гкал	183,65	187,4	187,4	207,93	207,93	240,53
	Калининская АЭС ^{6) 7)}	руб./Гкал	365,0	379,96	387,0	377,15	127,46	566,83
	Кольская АЭС для ТФу ^{2) 5)}	руб./Гкал	447,00	464,44	464,44	492,40	494,58	494,58
	Курская АЭС ⁸⁾	руб./Гкал	202,91	215,67	215,9	217,82	218,06	399,81
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	281,10	292,34	292,34	307,25	307,25	369,94
	Нововоронежская АЭС ²⁾	руб./Гкал	216,73	224,10	224,10	225,80	225,80	279,05
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	264,49	274,99	274,99	287,56	287,56	383,59

4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	287,20	318,86	318,86	334,8	334,80	373,61
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям) ⁶⁾	руб./Гкал	433,22	459,21	459,21	467,95	-	-
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ⁷⁾	руб./Гкал	143,0	150,21	150,2	127,46	127,46	566,83
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2) 5)}	руб./Гкал	447,47	464,93	464,93	492,86	494,58	494,58
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ⁸⁾	руб./Гкал	202,94	215,93	215,93	218,09	218,09	406,07
	Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	281,1	292,34	292,34	307,25	307,25	369,94
	Нововоронежская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾	руб./Гкал	216,75	224,12	224,12	225,82	225,82	279,08
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	264,49	274,99	274,99	287,56	287,56	383,59
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах)	руб./Гкал	191,40	199,05	199,05	206,52	206,52	214,64
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:							
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2) 5)}		446,53	463,94	463,94	491,93	494,58	494,58
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	446,53	463,94	463,94	491,93	494,58	494,58
	Курская АЭС (на тепловую (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ⁸⁾		198,34	211,03	211,03	213,14	213,14	291
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	198,34	211,03	211,03	213,14	213,14	291
	Нововоронежская АЭС для ТФУ		216,70	224,07	224,07	225,77	225,77	279,02
	7,0-13,0 кг/см ²	руб./Гкал	216,70	224,07	224,07	225,77	225,77	279,02
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	Средний тариф на теплоноситель	руб./куб.м						
	Белоярская АЭС		6,31	6,6	6,6	6,98	6,98	7,14
	вода	руб./куб.м	6,31	6,6	6,6	6,98	6,98	7,14
	Нововоронежская АЭС ⁹⁾		22,42	23,56	23,56	27,21	25,77	26,81
	вода	руб./куб.м	22,42	23,56	23,56	27,21	25,77	26,81
	Курская АЭС		17,96	19,00	19	19,19	19,19	21,25
	вода	руб./куб.м	18,08	19,12	19,12	19,31	19,31	21,50
	пар	руб./куб.м	16,90	18,04	18,04	18,22	18,22	18,95
	Ленинградская АЭС		25,11	27,72	27,72	29,11	29,11	44,84
	вода	руб./куб.м	25,11	27,72	27,72	29,11	29,11	44,84
	Смоленская АЭС		41,84	43,51	43,51	45,46	45,46	47,52
	вода	руб./куб.м	41,84	43,51	43,51	45,46	45,46	47,52

Примечания:

- Данные по тарифам на тепловую энергию отражены без учета Билибинской АЭС (Билибинская АЭС находится в территориально изолированной энергосистеме и ее тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данной АЭС производится отдельно в установленном порядке)
- Данные по тарифам на тепловую энергию отражены только в части тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.
- Данные по тарифам на тепловую энергию на 2018 год являются предварительными и будут уточнены и раскрыты в установленном порядке после направления тарифных предложений в органы регулирования соответствующих субъектов РФ в установленные сроки.
- Тарифы установлены с учетом платы за технологическое присоединение по энергоблоку №4 Белоярской АЭС, №3 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС (со второго полугодия 2017 года).
- По запросу регулятора тарифные предложения сформированы АЭС в целом на 2018 год без разбивки по полугодиям.
- В связи с передачей функции поставки теплоэнергии потребителям ООО "АтомТеплоЭлектроСеть" тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям для Калининской АЭС на 2018 год устанавливаться не будет.
- Рост тарифа на 2018 год связан с увеличением расходов и снижением объема полезного отпуска теплоэнергии.
- Рост тарифа на 2018 год относительно 2017 года обусловлен включением в необходимую валовую выручку затрат на формирование резервов по выводу из эксплуатации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 № 68 «Об утверждении правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» и на обращение РАО в соответствии с Федеральным закон от 11.07.2011 № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», а также в связи со снижением объема полезного отпуска теплоэнергии.
- Тарифы на 2018 год указаны на уровне, утвержденном приказом УРТ Воронежской области от 16.12.2016 №57/13 «О внесении изменений в приказ УРТ от 18.12.2015 № 62/206 «Об установлении долгосрочных параметров...»