

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
2. Ценам на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций;
3. Ценам (тарифам) на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования;
4. Составляющей цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии и мощности, соответствующей размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций.

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	29 648
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	24 216	26 004	27 139
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	196 146	199 636	201 129
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	183 209	185 984	187 141
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	2 508
7.	Необходимая валовая выручка - всего (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	280 590	275 219	286 011
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	279 760	53 677	52 728
7.2.	относимая на электрическую мощность ⁹⁾	млн.руб.		220 813	232 478
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	830	729	805
8.	Топливо - всего ²⁾	млн.руб.	43 224	53 656	52 717
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	43 086	53 477	52 525
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ³⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	139	179	192
	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 ⁴⁾	млн.руб.	42 337	49 870	52 198
	относимая на э/э (мощность)	млн.руб.	42 177	49 709	51 996
	относимая на т/э	млн.руб.	160	161	203
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	чел.	26 226	25 658	27 213
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб./чел	78	85	91
10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2015-2017 годы от 17.12.2014		
11.	Расходы на производство - всего (с учетом расходов, указанных в строках 8 - 9) ^{8) 9)}	млн.руб.	264 855	249 596	262 836
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	264 024	53 677	52 728
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		195 200	209 313
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	830	719	795
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего	млн.руб.	0	0	0
12.1.	от производства тепловой энергии	млн.руб.	0	0	0
12.2.	от производства электрической энергии	млн.руб.	0	0	0
13.	Необходимые расходы из прибыли	млн.руб.	15 736	25 623	23 175
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	15 736	25 613	23 165
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	0,1	10	10
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего ⁶⁾	млн.руб.	0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.			
14.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		0	0
15.	Чистая прибыль (убыток) ⁵⁾	млн.руб.	10 605	51 552	54 001
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ^{7) 8)}	%	9,7%	18,7%	18,9%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2017-2019 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1459 (опубликован на официальном сайте Минэнерго России в разделе «Деятельность» – «Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики» – «Росэнергоатом» по адресу: http://minenergo.gov.ru/sites/default/files/texts/4224/68341/1459.pdf).</p> <p>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.</p>		

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. Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии за 2016 год указаны с учетом некомбинированной выработки. Производственные показатели 2016 года указаны с учетом объемов по энергоблоку № 4 Белоярской АЭС и №1 Нововоронежской АЭС-2 в период опытно - промышленной и промышленной эксплуатации. 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 НВВ в 2018 году по энергоблоку № 1 Ленинградской АЭС-2 не указаны, поскольку в 2018 году не тарифицируется.
- 2) В 2017 - 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) Амортизация за 2016 год указана в соответствии с данными бухгалтерского учета по фактическому начислению. По действующим энергоблокам амортизация имущества в 2017-2018 гг., в соответствии с подходами регулятора указана на уровне фактических данных за 2015-2016 гг. соответственно.
В соответствии с Порядком определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), утвержденным приказом ФСТ России от 13.10.2010 №486-э, начисление амортизации имущества по новым энергоблокам в расчете тарифа не учитывается. Плановая сумма начисления амортизации по новым энергоблокам на 2017 и 2018 гг. указана исходя из срока обеспечения окупаемости капитальных вложений в сооружение АЭС (25 лет) и полной стоимости объема капитальных затрат энергоблока АЭС, с учетом начала поставки мощности по ДПМ энергоблоками № 4 Белоярской АЭС, №1 Нововоронежской АЭС-2, а также энергоблока № 4 Ростовской АЭС.
- 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 2017-2018 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) В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2012 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на капитальные вложения в тарифах на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО "Концерн Росэнергоатом" по регулируемым договорам не учитываются и соответственно по факту не осуществляется. При формировании тарифных ставок на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых энергоблоков, учитывается возврат инвестированного капитала с учетом нормы доходности, который формирует инвестиционный ресурс (в виде амортизационных отчислений и чистой прибыли) и направляется на финансирование мероприятий инвестиционной программы. Чистая прибыль, сформированная по данным бухгалтерской отчетности по итогам за отчетный период, направляется на инвестиции решением годового общего собрания акционеров, в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
- 7) 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.
- 8) 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.
- 9) Данные представлены с учетом платы за технологическое присоединение по энергоблоку №4 Белоярской АЭС, №3 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС (со второго полугодия 2017 года). На 2018 год также учтена плата за технологическое присоединение по энергоблоку №4 Ростовской АЭС.

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	270,74	270,74
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДППМ		227,15	227,15	203,51	203,51	203,51	217,37
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ		221,36	221,36	221,36	268,13	236,43	236,43
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДППМ		355,19	355,19	232,90	232,90	232,90	253,01
	Белоярская АЭС э/б №4, ДППМ						968,83	968,83
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДППМ						225,68	225,68
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	274,59	358,65
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДППМ		227,15	227,15	203,51	227,15	227,15	358,65
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ		221,36	221,36	221,36	268,13	268,13	358,65
	Ростовская АЭС э/б №3, ДППМ		355,19	355,19	232,90	355,19	355,19	358,65
	Ростовская АЭС э/б №4, ДППМ							358,65
	Белоярская АЭС (ТГ 7) ДППМ		355,19	355,19	355,19	355,19	355,19	358,65
	Нововоронежская АЭС-2 (блок 1), ДППМ		355,19	355,19	355,19	355,19	355,19	358,65
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	320 536,78
	Белоярская АЭС		281 825,10	300 517,74	300 517,74	311 267,48	311 267,48	323 806,01
	Ростовская АЭС э/б № 1		281 320,73	299 923,31	299 923,31	310 673,06	310 673,06	323 211,60
	Калининская АЭС		280 183,39	298 879,60	298 879,60	309 701,50	309 701,50	322 324,18
	Кольская АЭС		278 330,05	296 872,93	296 872,93	307 622,68	307 622,68	320 161,22
	Курская АЭС		286 185,96	304 986,32	304 986,32	315 736,07	315 736,07	328 274,61
	Ленинградская АЭС		282 824,31	301 443,88	301 443,88	312 193,63	312 193,63	324 732,16
	Нововоронежская АЭС		283 525,49	302 320,06	302 320,06	313 164,41	313 164,41	325 813,30
	Смоленская АЭС		286 710,73	305 497,07	305 497,07	316 315,33	316 315,33	328 933,78
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	578 564,24	578 564,24
	Калининская АЭС э/б №4, ДППМ ²⁾		809 721,70	809 721,70	809 721,70	1 545 903,50	1 443 851,87	1 443 851,87
	Ростовская АЭС э/б №3, ДППМ ²⁾		1 150 991,50	1 414 209,46	1 301 825,94	1 301 825,94	1 301 825,94	1 456 755,46
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДППМ				3 068 735,49	3 068 735,49	2 901 659,28	2 901 659,28
	Белоярская АЭС э/б №4, ДППМ ²⁾				3 877 499,51	3 877 499,51	3 877 499,51	4 395 443,71
	Ростовская АЭС э/б №4, ДППМ ²⁾						1 537 960,05	1 537 960,05
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		84 792,76	
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	232,56
	Калининская АЭС ⁴⁾	руб./Гкал	365,1	379,94	387,0	377,15	365,02	365,02
	Кольская АЭС для ТФУ ³⁾	руб./Гкал	447,00	464,44	464,44	492,40	492,40	531,76
	Курская АЭС	руб./Гкал	202,91	215,67	215,9	217,82	217,82	409,55
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	281,10	292,34	292,34	307,25	307,25	369,94
	Нововоронежская АЭС ³⁾	руб./Гкал	216,73	224,10	224,10	225,80	225,80	301,42
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	264,49	274,99	274,99	287,56	287,56	374,32
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) ⁴⁾	руб./Гкал	433,22	459,21	459,21	467,95	366,98	366,98
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ⁴⁾	руб./Гкал	143,0	150,21	150,2	127,46	317,86	317,86
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ³⁾	руб./Гкал	447,47	464,93	464,93	492,86	492,86	531,76

Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	202,94	215,93	215,93	218,09	218,09	409,77
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	301,8
Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	264,49	274,99	274,99	287,56	287,56	374,32
Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах)	руб./Гкал	191,4	199,05	199,05	206,52	206,52	282,94
4.3.2. Тариф на отборный пар давлением:							
Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ³⁾		446,53	463,94	463,94	491,93	491,93	530,75
2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	446,53	463,94	463,94	491,93	491,93	530,75
Курская АЭС (на тепловую (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)		198,34	211,03	211,03	213,14	213,14	399,96
2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	198,34	211,03	211,03	213,14	213,14	399,96
Нововоронежская АЭС для ТФУ ³⁾		216,70	224,07	224,07	225,77	225,77	301,04
7,0-13,0 кг/см ²	руб./Гкал	216,70	224,07	224,07	225,77	225,77	301,04
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	8,52
вода	руб./куб.м	6,31	6,6	6,6	6,98	6,98	8,52
Нововоронежская АЭС ³⁾		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	19,00	19,19	19,19	21,94
вода	руб./куб.м	18,08	19,12	19,12	19,31	19,31	22,07
пар	руб./куб.м	16,90	18,04	18,04	18,22	18,22	20,81
Ленинградская АЭС		25,11	27,72	27,72	29,11	29,11	45,96
вода	руб./куб.м	25,11	27,72	27,72	29,11	29,11	45,96
Смоленская АЭС		41,84	43,51	43,51	45,46	45,46	50,53
вода	руб./куб.м	41,84	43,51	43,51	45,46	45,46	50,53

Примечания:

1. 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).

Тарифы на 2018 год рассчитаны исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования на основании п.11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

2. Цены на мощность по ДПП установлены с учетом платы за технологическое присоединение по энергоблоку №4 Белоярской АЭС, №3 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС (со второго полугодия 2017 года). В тарифных предложениях на 2018 год учтена плата за технологическое присоединение по энергоблоку №4 Ростовской АЭС.

3. Данные по тарифам на тепловую энергию отражены только в части тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4. Тарифные предложения на 2018 г. сформированы с учетом прекращения осуществления функций ЕТО на территории Удомельского городского округа с 31.12.2017 (постановление Администрации Удомельского городского округа от 10.04.2017 №319-ПА).