

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 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	<a href="mailto:info@rosenergoatom.ru">info@rosenergoatom.ru</a>
Контактный телефон	(495) 647-41-89
Факс	(495) 647-46-03

Основные показатели деятельности АО "Концерн Росэнергоатом"<sup>1)</sup>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 год факт	2018 год план (принято регулятором)	2019 год план (тарифные предложения)
1.	Установленная мощность	МВт	27 857	28 749	29 679
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	26 124	26 645	27 233
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	202 642	201 129	202 436
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	189 395	187 215	188 285
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 995	2 953	2 936
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 543	2 586	2 571
7.	Необходимая валовая выручка - всего (п. 11 + п. 13) <sup>8)</sup>	млн.руб.	353 243	284 977	142 366
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	352 477	52 736	56 205
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн.руб.		231 604	85 242
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	766	637	919
8.	Топливо - всего <sup>2)</sup>	млн.руб.	51 815	52 697	54 185
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	51 641	52 533	53 982
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию <sup>3)</sup>	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	175	164	203
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию <sup>3)</sup>	кг./Гкал	-	-	-
	Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии <sup>3)</sup>		-	-	-
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) <sup>4) 7)</sup>	млн.руб.	309 108	284 977	142 366
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	308 090	52 736	56 205
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		231 604	85 242
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	1 018	637	919
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) <sup>5)</sup>	млн.руб.	45 981	54 406	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) <sup>6) 7)</sup>	%	21,3%	19,1%	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2018 – 2022 годы (совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от "29" декабря 2017 г. № 35@/1/1388-П "Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2018 – 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1459", <a href="https://minenergo.gov.ru/node/4224">https://minenergo.gov.ru/node/4224</a> );		

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

Примечания:

- 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 2017 - 2018 гг. указаны с учетом деятельности АЭС на всех секторах рынка электрической энергии (мощности). Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии за 2017 год указаны с учетом некомбинированной выработки. Производственные показатели 2018 года указаны в соответствии с утвержденным прогнозным сводным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности)/2019 года - в соответствии с балансовыми предложениями (с учетом э/бл., которые находятся в опытно-промышленной или промышленной эксплуатации, но не тарифицируются в 2019 году). Показатели в части 2019 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, № 3 и № 4 Ростовской АЭС, № 4 Калининской АЭС, № 4 Белоярской АЭС и № 1 Нововоронежской АЭС-2, № 1 Ленинградской 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 2018 года и раскрыты в установленном порядке.
- В затратах на топливо учтены расходы на свежее ядерное топливо, комплектующих активной зоны (в 2017 году - по списанию, в 2018-2019 годы - по закупке), 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.
- 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.
- Расходы на производство указаны с учетом необходимых расходов из прибыли.
- Показатель "Чистая прибыль (убыток)" за 2017 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2017 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности. В части плановых показателей 2018 года указана плановая прибыль по новым энергоблокам (доходность капитальных вложений), которая в дальнейшем направляется на финансирование инвестиционной программы АО "Концерн Росэнергоатом", с учетом убытка по действующим энергоблокам.
- Фактический показатель "Рентабельность продаж" за 2017 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2017 год", как отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке по всем видам деятельности.
- В соответствии с правилами бухгалтерского учета показатели НВВ, расходы на производство, рентабельность продаж за 2017 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2018 и 2019 гг. - без учета данных объемов в соответствии с методиками расчета тарифов.
- Необходимая валовая выручка в 2017 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии (с учетом чистой прибыли за 2017 год), по 2018 году указана НВВ без учета чистой прибыли, соответствующей планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющих мощность по ДПМ.

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации <sup>1)</sup>

№№	Наименование показателей	Ед.изм.	2017 г.		2018 г.		2019 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.	действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)	руб./МВт*ч (без НДС)						
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПМ		225,96	274,59	271,16	271,16	271,16	295,71
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ		203,51	203,51	217,36	217,36	217,36	237,24
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДПМ		221,36	268,13	236,41	236,41	236,41	282,11
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ		232,90	232,90	232,90	241,61	241,61	255,81
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ				968,83	968,83	968,83	1 003,92
	Ростовская АЭС э/б № 4, ДПМ				225,67	225,67	210,13	210,13
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПМ						258,74	258,74
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	274,59	271,16	271,16		
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПМ		203,51	227,15	227,15	242,61		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ		221,36	268,13	236,41	236,41		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПМ		232,90	355,19	355,19	368,47		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПМ					368,47		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ		355,19	355,19	355,19	355,19		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		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		297 137,35	307 938,40	307 938,40	320 691,43	320 691,43	330 333,33
	Белоярская АЭС		300 517,74	311 267,48	311 267,48	323 959,93	323 959,93	333 556,02
	Ростовская АЭС э/б № 1		299 923,31	310 673,06	310 673,06	323 365,51	323 365,51	332 961,61
	Калининская АЭС		298 879,60	309 701,50	309 701,50	322 479,13	322 479,13	332 139,63
	Кольская АЭС		296 872,93	307 622,68	307 622,68	320 315,13	320 315,13	329 911,23
	Курская АЭС		304 986,32	315 736,07	315 736,07	328 428,52	328 428,52	338 024,62
	Ленинградская АЭС		301 443,88	312 193,63	312 193,63	324 886,08	324 886,08	334 482,18
	Нововоронежская АЭС		302 320,06	313 164,41	313 164,41	325 968,57	325 968,57	335 649,12
	Смоленская АЭС		305 497,07	316 315,33	316 315,33	329 088,68	329 088,68	338 745,93
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, ДПМ		509 450,41	645 258,82	645 258,82	776 498,58		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ <sup>2)</sup>		809 721,70	1 545 903,50	1 440 264,25	1 440 264,25		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПМ <sup>2)</sup>		1 301 825,94	1 301 825,94	1 301 825,94	1 328 109,17		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		3 068 735,49	3 068 735,49	2 939 602,08	2 939 602,08		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ <sup>2)</sup>		3 877 499,51	3 877 499,51	3 877 499,51	4 187 699,47		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПМ <sup>2)</sup>				1 484 632,51	1 484 632,51		
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	94 955,93		60 159,13			
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:							
	Балаковская АЭС	руб./Гкал	318,86	334,8	334,8	348,32	348,32	375,35
	Белоярская АЭС	руб./Гкал	187,4	207,93	200,77	200,77	200,77	216,83
	Калининская АЭС <sup>4)</sup>	руб./Гкал	386,97	377,15	168,38	158,36	177,45	1067,03
	Кольская АЭС для ТФУ <sup>3)</sup>	руб./Гкал	464,44	492,40	475,93	489,48	489,48	496,22
	Кольская АЭС для котельной (производство)	руб./Гкал						
	Курская АЭС	руб./Гкал	215,9	217,82	218,07	226,29	226,29	372,24
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	292,34	307,25	307,25	317,26	317,26	444,16
	Нововоронежская АЭС <sup>3)</sup>	руб./Гкал	224,12	225,82	225,82	231,47	231,47	337,55
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	274,99	287,56	287,56	296,52	296,52	570,19
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	318,86	334,8	334,8	348,32	348,32	375,35
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям) <sup>4)</sup>	руб./Гкал	459,21	467,95	193,84	194,69	194,69	1103,74
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>4)</sup>	руб./Гкал	150,21	127,46	127,46	153,8	153,80	1017,01
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>3)</sup>	руб./Гкал	464,93	492,86	474,40	487,4	487,4	494,11
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	215,93	218,09	218,09	226,59	226,59	372,99
	Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	292,34	307,25	307,25	317,26	317,26	444,16
	Нововоронежская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) <sup>3)</sup>	руб./Гкал	224,12	225,82	225,82	231,47	231,47	337,55
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	274,99	287,56	287,56	296,52	296,52	570,19
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах)	руб./Гкал	199,05	206,52	206,52	215,48	215,48	452,6
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:							
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>3)</sup>	руб./Гкал	463,94	491,93	491,93	506,69	506,69	513,67
	Кольская АЭС котельная	руб./Гкал	463,94	491,93	491,93	506,69	506,69	513,67
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	211,03	213,14	213,14	221,35	221,35	359,1
	Нововоронежская АЭС для ТФУ <sup>3)</sup>	руб./Гкал	224,07	225,77	225,77	231,41	231,41	310,00
	Нововоронежская АЭС котельная	руб./Гкал	224,07	225,77	225,77	231,41	231,41	310,00
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар							
	Нововоронежская АЭС котельная	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.5.	Средний тариф на теплоноситель	руб./куб.м						
	Белоярская АЭС		6,6	6,98	6,98	7,17	7,17	7,55
	вода	руб./куб.м	6,6	6,98	6,98	7,17	7,17	7,55
	Калининская АЭС							
	вода	руб./куб.м						
	Нововоронежская АЭС <sup>3)</sup>		23,56	27,21	27,21	25,53	25,53	26,55
	вода	руб./куб.м	23,56	27,21	27,21	25,53	25,53	26,55
	Курская АЭС		19,00	19,19	19,21	19,93	19,93	39,25
	вода	руб./куб.м	19,12	19,31	19,31	20,05	20,05	39,50
	пар	руб./куб.м	18,04	18,22	18,22	18,94	18,94	37,48
	Ленинградская АЭС		27,72	29,11	29,11	30,12	30,12	56,88
	вода	руб./куб.м	27,72	29,11	29,11	30,12	30,12	56,88
	Смоленская АЭС		43,51	45,46	45,46	47,08	47,08	50,08
	вода	руб./куб.м	43,51	45,46	45,46	47,08	47,08	50,08

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 2019 год рассчитаны исходя из не превышения 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 ДПМ на 2018 год установлены с учетом платы за технологическое присоединение.

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

4. Тарифные решения на 2018 г. и предложения на 2019 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).