

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 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

I. 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) 926-89-30

II. Основные показатели деятельности АО "Концерн Росэнергоатом" ¹⁾

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2018 год факт	2019 год план	2020 год план
1.	Установленная мощность	МВт	29 804	29 598	30 798
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	26 238	27 304	28 224
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	204 063	202 509	206 819
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	190 398	188 608	192 420
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 776	2 917	2 946
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 358	2 582	2 566
7.	Необходимая валовая выручка - всего ²⁾ (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	379 538	307 812	153 415
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	378 860	55 289	64 068
7.2.	относимая на электрическую мощность ³⁾	млн.руб.		251 870	88 414
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		677	654
8.	Топливо - всего ⁴⁾	млн.руб.	54 484	55 238	61 942
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	54 328	55 075	61 747
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ⁵⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	156	163	195
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию ⁵⁾	кг./Гкал	-	-	-
	Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии ⁵⁾		-	-	-
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) ^{6) 7)}	млн.руб.	360 481	307 812	153 415
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	359 578	55 289	64 068
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		251 870	88 414
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		904	654
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 ⁸⁾	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) ⁹⁾	млн.руб.	39 687	85 592	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ¹⁰⁾	%	20,7%	27,8%	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2019 – 2023 годы, включая корректировку 2018 года, утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 12.11.2018 № 9@/1/1280-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 29.12.2017 № 35@/ 1/1388 П», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/89763 Дата публикации: 28.11.2018		

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 Библибинской АЭС и Плавучей атомной теплоэлектростанции (Библибинская АЭС и Плавучая атомная теплоэлектростанция находятся в территориально изолированной энергосистеме и ее тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данных АЭС производится отдельно в установленном порядке) и с учетом деятельности по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.
Показатели 2018-2019 гг. указаны с учетом деятельности на всех секторах рынка электрической энергии (мощности).
Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии указаны с учетом некомбинированной выработки (электрокотельной Кольской АЭС).
По Балаковской АЭС, Кольской АЭС (ТФУ) в отношении всего объема тепла, а по Курской АЭС, Нововоронежской АЭС в отношении части объема тепла на 2019 - 2020 годы цены (тарифы) будут определяться по соглашению сторон и не подлежат регулированию, так как соответствуют критериям, определенным частями 2.1 – 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1) – 5(2) Основ ценообразования.
Информация по теплу предварительная - будет раскрыта АЭС в установленные сроки.
Производственные показатели 2019 года указаны в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности), 2020 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 2020 году).

Показатели в части 2020 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 и № 2 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 2019 года и раскрыты в установленном порядке. Показатели НВВ по энергоблоку № 2 Нововоронежской АЭС-2 не указаны в 2019 году, поскольку в 2019 году не тарифицировался.
- 2) Необходимая валовая выручка в 2018 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и тепловой энергии (с учетом чистой прибыли за 2018 год), по 2019 году указана НВВ без учета чистой прибыли, соответствующей планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2018-2019 год представлены с учетом платы за технологическое присоединение (в 2018 году по энергоблоку № 4 Белоярской АЭС, № 2,3,4 Ростовской АЭС и № 4 Калининской АЭС, № 1 Нововоронежской АЭС-2 и энергоблокам № 2, № 4 Ростовской АЭС, в 2019 году также с учетом платы по энергоблоку № 1 Ленинградской АЭС-2).
- 4) В затратах на топливо учтены расходы на свежее ядерное топливо, комплектующих активной зоны (в 2018 году - по списанию, в 2019-2020 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.
- 5) 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.
- 6) Расходы на производство указаны с учетом необходимых расходов из прибыли.
- 7) В соответствии с правилами бухгалтерского учета показатели НВВ, расходы на производство, рентабельность продаж за 2018 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2019 и 2020 гг. - без учета данных объемов в соответствии с методиками расчета тарифов.
- 8) 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».
- 9) Показатель "Чистая прибыль (убыток)" за 2018 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2018 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности.
В части плановых показателей 2019 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"
- 10) Фактический показатель "Рентабельность продаж" за 2018 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2018 год", как отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке по всем видам деятельности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ¹⁾

№№	Наименование показателей	Ед.изм.	2018 г.		2019 г.		2020 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)		271,16	271,16	271,16	287,75	287,75	324,28
	Ростовская АЭС э/б №2, ДПП		203,51	217,36	217,36	243,88	243,88	274,06
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		236,41	236,41	236,41	281,16	281,16	288,13
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		232,90	241,61	241,61	255,72	255,72	278,10
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		968,83	968,83	933,66	933,66	933,66	1 169,95
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		225,67	225,67	225,67	232,81	232,81	243,93
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП				248,99	249,04	249,04	259,29
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП				231,51	231,56	231,56	241,75
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП					277,87	277,87	
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)		271,16	271,16	271,16	287,75		
	Ростовская АЭС э/б №2, ДПП		227,15	242,61	242,61	272,21		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		236,41	236,41	236,41	281,16		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		355,19	368,47	368,47	390,00		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		368,47	368,47	248,99	249,04		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		355,19	355,19	342,30	933,66		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		355,19	355,19	225,67	232,81		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП				242,61	272,21		
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП				231,51	231,56		
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		307 938,40	320 691,43	320 691,43	329 195,54	329 195,54	341 784,88
	Белоярская АЭС		311 267,48	323 959,93	323 959,93	332 423,64	332 423,64	344 953,17
	Ростовская АЭС э/б №1		310 673,06	323 365,51	323 365,51	331 829,23	331 829,23	344 358,77
	Калининская АЭС		309 701,50	322 479,13	322 479,13	330 999,65	330 999,65	343 613,28
	Кольская АЭС		307 622,68	320 315,13	320 315,13	328 778,85	328 778,85	341 308,39
	Курская АЭС		315 736,07	328 428,52	328 428,52	336 892,24	336 892,24	349 421,78
	Ленинградская АЭС		312 193,63	324 886,08	324 886,08	333 349,79	333 349,79	345 879,33
	Нововоронежская АЭС		313 164,41	325 968,57	325 968,57	334 506,77	334 506,77	347 146,58
	Смоленская АЭС		316 315,33	329 088,68	329 088,68	337 606,33	337 606,33	350 215,73
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, ДПП		645 258,82	776 498,58	774 020,13	774 020,13		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		1 440 264,25	1 440 264,25	1 440 264,25	1 504 786,73		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		1 301 825,94	1 328 109,17	1 328 109,17	1 387 226,81		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		2 939 602,08	2 939 602,08	2 939 602,08	3 071 328,66		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		3 877 499,51	4 187 699,47	4 187 699,46	4 374 957,00		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		1 484 632,51	1 484 632,51	1 224 626,42	1 224 626,42		
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП				3 275 006,61	3 275 006,61		
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	60 159,13		52 199,32			
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:							
	Балаковская АЭС	руб./Гкал	334,8	348,32	-	-	-	-
	Белоярская АЭС	руб./Гкал	200,77	200,77	200,77	212,06	212,06	225,67
	Калининская АЭС	руб./Гкал	168,38	158,36	181,00	228,73	229,35	615,96
	Кольская АЭС для ТФУ ²⁾	руб./Гкал	475,93	489,48	-	-	-	-
	Курская АЭС	руб./Гкал	218,07	226,29	226,29	229,51	229,51	435,14
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	307,25	317,26	317,26	323,60	323,60	582,48
	Нововоронежская АЭС ²⁾	руб./Гкал	225,82	231,47	231,47	240,47	240,47	275,53
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	287,56	296,52	296,52	303,34	303,34	491,94
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	334,8	348,32	-	-	-	-
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	руб./Гкал	193,84	194,69	194,69	264,09	264,09	669,48
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	127,46	153,8	153,8	159,05	159,05	547,56
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾	руб./Гкал	474,40	487,4	0	0	0	0
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	218,09	226,59	226,29	229,51	229,51	435,14
	Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	307,25	317,26	317,26	323,60	323,60	582,48
	Нововоронежская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾	руб./Гкал	225,82	231,47	231,47	240,47	240,47	275,53
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	287,56	296,52	296,52	303,34	303,34	491,94
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:							
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾		491,93	506,69	-	-	-	-
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	491,93	506,69	-	-	-	-
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)		213,14	221,35	-	-	-	-
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	213,14	221,35	-	-	-	-
	Нововоронежская АЭС для ТФУ ²⁾		225,77	231,41	-	-	-	-
	7,0-13,0 кг/см ²	руб./Гкал	225,77	231,41	-	-	-	-
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		6,98	7,17	7,17	7,53	7,53	7,53
	вода	руб./куб.м	6,98	7,17	7,17	7,53	7,53	7,53
	Нововоронежская АЭС ²⁾		27,21	25,53	-	-	-	-
	вода	руб./куб.м	27,21	25,53	-	-	-	-
	Курская АЭС		19,21	19,93	20,05	20,45	20,45	25,77
	вода	руб./куб.м	19,31	20,05	20,05	20,45	20,45	25,77
	пар	руб./куб.м	18,22	18,94	-	-	-	-
	Ленинградская АЭС		29,11	30,12	30,12	32,55	32,55	114,72
	вода	руб./куб.м	29,11	30,12	30,12	32,55	32,55	114,72
	Смоленская АЭС		45,46	47,08	47,08	48,21	48,21	49,85
	вода	руб./куб.м	45,46	47,08	47,08	48,21	48,21	49,85

Примечания:

1. Данные по тарифам на тепловую энергию отражены без учета Билибинской АЭС и Плавучей атомной теплоэлектростанции (Билибинская АЭС и Плавучая атомная теплоэлектростанция находится в территориально изолированной энергосистеме и их тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данных АЭС производится отдельно в установленном порядке).

Тарифы на 2020 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".

По Балаковской АЭС, Кольской АЭС (ТФУ) в отношении всего объема тепла, а по Курской АЭС, Нововоронежской АЭС в отношении части объема тепла на 2019 - 2020 годы цены (тарифы) будут определяться по соглашению сторон и не подлежат регулированию, так как соответствуют критериям, определенным частями 2.1 – 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1) – 5(2) Основ ценообразования.

Информация по теплу предварительная - будет раскрыта АЭС в установленные сроки.

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