

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 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	2019 год факт	2020 год план (принято регулятором)	2021 год план (тарифные предложения)
1.	Установленная мощность	МВт	30 030	30 798	30 391
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	27 370	28 181	28 269
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	208 570	207 292	217 378
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	194 624	192 974	202 708
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 843	2 948	2 733
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 429	2 574	2 409
7.	Необходимая валовая выручка - всего ²⁾ (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	448 919	301 022	160 788
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	448 206	60 743	68 407
7.2.	относимая на электрическую мощность ³⁾	млн.руб.		239 578	91 364
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		712	701
8.	Топливо - всего ⁴⁾	млн.руб.	59 109	60 693	66 181
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	58 928	60 515	65 962
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ⁵⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	181	178	218
	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.	348 996	301 022	160 788
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	347 992	60 743	68 407
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		239 578	91 364
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		1 004	701
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.	101 075	100 352	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ¹⁰⁾	%	32,0%	33,3%	-

17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	<p>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</p> <p>Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2020 – 2024 годы утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2019 № 30@ / 1/1472-П "Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 12.11.2018 № 9@ / 1/1280-П" https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/109906 Дата публикации: 25.12.2019</p> <p>Проект инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы, включая корректировку 2020 года опубликован на сайте Минэнерго России по адресу: https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/117166 Дата последней публикации: 08.05.2020</p>
-----	--	--

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 и Плавучей атомной теплоэлектростанции (Билибинская 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 2019-2020 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 - 2021 годы цены (тарифы) определяются 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.
Производственные показатели 2020 года указаны в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности), 2021 года - в соответствии с балансовыми предложениями.

Показатели в части 2021 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, № 1и № 2 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 2020 года и раскрыты в установленном порядке.
- 2) Необходимая валовая выручка в 2019 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии (с учетом чистой прибыли за 2019 год), по 2020 году указана НВВ без учета чистой прибыли, соответствующей планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2019-2020 год представлены с учетом платы за технологическое присоединение.
- 4) В затратах на топливо учтены расходы на свежее ядерное топливо, комплектующих активной зоны (в 2019 году - по списанию, в 2020-2021 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 2019 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2020 и 2021 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 2019 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2019 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности.
В части плановых показателей 2020 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 2019 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2019 год", как отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке по всем видам деятельности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации¹⁾

№№	Наименование показателей	Ед.изм.	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
			1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое 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	287,75	287,75	315,59	315,59	342,89
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		217,36	243,88	243,88	264,26	264,26	284,61
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		236,41	281,16	281,16	286,43	286,43	278,19
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДПП		241,61	255,72	255,72	281,04	281,04	350,81
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		933,66	933,66	933,66	1 026,95	1 026,95	855,75
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		225,67	232,81	232,81	243,63	243,63	254,31
	Ростовская АЭС э/б № 4, ДПП		248,99	249,04	249,04	259,68	259,68	281,18
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		231,51	231,56	231,56	242,09	242,09	229,83
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП				265,10	273,69	273,69	294,58
	Ленинградская АЭС-2 э/б № 2, ДПП						308,39	308,39
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	287,75	287,75	315,59		
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		242,61	272,21	272,21	294,96		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		236,41	281,16	281,16	286,42		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		368,47	390,00	390,00	428,61		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		248,99	249,04	249,04	259,68		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		342,30	933,66	933,66	1 026,95		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		225,67	232,81	232,81	243,63		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП		242,61	272,21	265,10	273,69		
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		231,51	231,56	231,56	242,09		
	Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП				231,56	242,09		
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		320 691,43	329 195,54	329 195,54	341 384,52	341 384,52	352 435,31
	Белоярская АЭС		323 959,93	332 423,64	332 423,64	344 554,71	344 554,71	355 553,00
	Ростовская АЭС э/б № 1		323 365,51	331 829,23	331 829,23	343 960,31	343 960,31	354 958,61
	Калининская АЭС		322 479,13	330 999,65	330 999,65	343 212,14	343 212,14	354 284,26
	Кольская АЭС		320 315,13	328 778,85	328 778,85	340 909,93	340 909,93	351 908,23
	Курская АЭС		328 428,52	336 892,24	336 892,24	349 023,32	349 023,32	360 021,62
	Ленинградская АЭС		324 886,08	333 349,79	333 349,79	345 480,88	345 480,88	356 479,18
	Нововоронежская АЭС		325 968,57	334 506,77	334 506,77	346 744,61	346 744,61	357 839,71
	Смоленская АЭС		329 088,68	337 606,33	337 606,33	349 814,73	349 814,73	360 883,13
4.2.2.	поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций ⁴⁾	руб./МВт в месяц (без НДС)						
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		774 020,13	774 020,13	664 868,43	664 868,43		
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		1 440 264,25	1 504 786,73	1 437 578,67	1 437 578,67		
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		1 328 109,17	1 387 226,81	1 253 692,02	1 253 692,02		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		2 939 602,08	3 071 328,66	2 876 443,15	2 876 443,15		
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		4 187 699,46	4 374 957,00	4 163 583,31	4 163 583,31		
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		1 224 626,42	1 224 626,42	1 090 400,45	1 090 400,45		
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		3 275 006,61	3 275 006,61	3 096 160,45	3 096 160,45		
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП				1 928 921,14	1 928 921,14		
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	52 199,32		-		-	
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:							
	Балаковская АЭС ²⁾	руб./Гкал	348,32	360,12	365,07	365,07	377,44	377,44
	Белоярская АЭС	руб./Гкал	200,77	212,06	212,06	223,84	223,84	265,65
	Калининская АЭС	руб./Гкал	181,00	228,73	226,75	235,39	235,39	671,17
	Кольская АЭС для ТФУ ^{2),3)}	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	584,85	584,85	606,49
	Курская АЭС ²⁾	руб./Гкал	226,59	229,51	229,51	235,51	239,10	492,50
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	317,26	323,60	323,60	335,25	335,25	1098,92
	Нововоронежская АЭС ²⁾	руб./Гкал	226,00	231,00	245,38	247,90	252,91	261,50
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	руб./Гкал	577,70	583,75	578,75	587,38	587,38	2353,66
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2	руб./Гкал					2049,33	2131,30
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	296,52	303,34	303,34	313,30	226,84	410,18
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾	руб./Гкал	348,32	360,12	365,07	365,07	377,44	377,44
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	руб./Гкал	194,69	264,09	264,09	268,72	268,72	709,68
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	153,8	159,05	159,05	168,51	168,51	624,74
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2),3)}	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	584,85	584,85	606,49
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾	руб./Гкал	226,29	229,51	229,51	235,51	239,10	492,50
	Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	317,26	323,60	323,60	335,25	335,25	1098,92
	Нововоронежская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾	руб./Гкал	231,47	240,47	240,47	245,51	245,51	262,68
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	руб./Гкал	577,7	583,75	578,75	587,38	587,38	2353,66
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2						2049,33	2131,30
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ⁵⁾	руб./Гкал	296,52	303,34	303,34	313,30	226,84	410,18
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:							
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2),3)}		584,85	584,85	584,85	584,85	584,85	606,49
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	584,85	584,85	606,49
	Курская АЭС (на тепловую (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾		296,36	296,36	323,43	323,43	338,93	338,93
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	296,36	296,36	323,29	323,29	338,93	338,93
	Нововоронежская АЭС для ТФУ ^{2),3)}		240,67	240,67	250,3	250,3	260,31	260,31
	7,0-13,0 кг/см ²	руб./Гкал	240,67	240,67	250,3	250,3	260,31	260,31
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар							
		руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.5.	Средний тариф на теплоноситель	руб./куб.м						
	Белоярская АЭС		7,17	7,53	7,53	7,92	7,92	8,22
	вода	руб./куб.м	7,17	7,53	7,53	7,92	7,92	8,22
	Кольская АЭС для ТФУ ^{2),3)}		65,14	65,14	65,14	65,14	65,14	67,54
	вода	руб./куб.м	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	30,88
	пар	руб./куб.м	100,49	100,49	100,49	100,49	100,49	104,21
	Курская АЭС ²⁾		20,865	21,07	20,89	20,89	23,71	30,90
	вода	руб./куб.м	20,05	20,45	18,07	18,07	21,48	35,87
	пар	руб./куб.м	21,68	21,68	23,71	23,71	25,93	25,93
	Ленинградская АЭС		30,12	32,55	32,55	33,72	33,72	110,77
	вода	руб./куб.м	30,12	32,55	32,55	33,72	33,72	110,77
	Смоленская АЭС		47,08	48,21	48,21	49,85	49,85	49,85
	вода	руб./куб.м	47,08	48,21	48,21	49,85	49,85	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). 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. По Балаковской АЭС, Кольской АЭС (ТФУ) в отношении всего объема тепла, а по Курской АЭС и Нововоронежской АЭС на 2019 - 2021 годы в отношении части объема тепла цены (тарифы) определяются 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.

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

4. Цены на мощность по ДПП устанавливаются с учетом платы за технологическое присоединение.

5. С 2021 года расходы на передачу тепловой энергии исключаются из тарифа на тепло, в связи с тем, что с 20 апреля 2021 года тепловые сети Смоленской АЭС передаются в аренду ООО «АтомТеплоЭлектроСети» по договору, в связи с чем, функции по оказанию услуг по транспортировке тепловой энергии и формированию тарифов на передачу также передаются в ООО «АтомТеплоЭлектроСети». Рост тарифа на 2 полугодие 2021 года вызван включением в расчет тарифа выпадающих расходов прошлых периодов.