

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
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.

**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	2021 год план
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	28 157
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	208 570	207 292	217 402
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	194 624	192 974	202 662
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 843	2 948	2 883
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 429	2 574	2 571
7.	Необходимая валовая выручка - всего ²⁾ (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	448 919	246 744	264 853
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	448 206	60 582	69 049
7.2.	относимая на электрическую мощность ³⁾	млн.руб.		185 452	194 789
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		712	710
8.	Топливо - всего ⁴⁾	млн.руб.	59 109	60 693	69 184
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	58 928	60 515	68 967
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ⁵⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	181	178	216
	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 ⁶⁾	млн.руб.	67 025	70 077	75 374
	относимая на э/э (мощность)	млн.руб.	66 790	69 911	75 052
	относимая на т/э	млн.руб.	235	166	322
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	чел.	26 298	27 971	27 859
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб./чел	89	96	100
10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018-2020 годы от 14.12.2017		
11.	Расходы на производство - всего (с учетом расходов, указанных в строках 8 - 9) ⁷⁾	млн.руб.	307 407	215 326	229 556
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	306 403	60 582	69 049
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		154 043	159 498
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		1 004	701
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.	41 589	31 418	35 297
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	41 589	31 409	35 291
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.		9	6
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.		0,1	9
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего ⁸⁾	млн.руб.	0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.	0	0	0
14.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	0	0	0
15.	Чистая прибыль (убыток) ⁹⁾	млн.руб.	101 075	98 465	105 369
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ¹⁰⁾	%	32%	39,9%	39,8%

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/4224/120682. Дата последней публикации: 17.07.2020</p>
-----	---	--

* с учетом корректировки 01.10.2020 г.

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.
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).
Показатели 2019 г. указаны с учетом деятельности на всех секторах рынка электрической энергии (мощности).

Показатели необходимой валовой выручки по энергоблоку № 2 Ленинградской АЭС-2 в 2020 году не указаны, поскольку в 2020 году не тарифицируется.
- 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 -2021 году - указана без учета чистой прибыли, соответствующей планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2019-2021 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) Амортизация за 2019 год указана в соответствии с данными бухгалтерского учета по фактическому начислению. По действующим энергоблокам амортизация имущества в 2020-2021 годах в соответствии с подходами регулятора указана на уровне фактических данных за 2018-2019 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 2020 и 2021 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 в 2020 году энергоблоком №2 Нововоронежской АЭС-2, в 2021 году энергоблоком №2 Ленинградской АЭС-2 (в 2021 году размер амортизации по э/бл № 2 Ленинградской АЭС-2 указан за 11 мес - исходя из планового срока поставки мощности)
- 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 - 2021 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 организации ¹⁾

№№	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	352,21
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПМ		217,36	243,88	243,88	264,26	264,26	282,66
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ		236,41	281,16	281,16	286,43	270,36	270,36
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДПМ		241,61	255,72	255,72	281,04	281,04	337,46
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ		933,66	933,66	933,66	1 026,95	1 026,95	1 208,95
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		225,67	232,81	232,81	243,63	243,63	251,53
	Ростовская АЭС э/б № 4, ДПМ		248,99	249,04	249,04	259,68	259,68	272,38
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		231,51	231,56	231,56	242,09	222,38	222,38
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПМ				265,10	273,69	273,69	289,12
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	315,59	403,96
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПМ ⁶⁾		242,61	272,21	272,21	294,96	294,96	403,96
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ		236,41	281,16	281,16	286,42	286,42	403,96
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПМ ⁶⁾		368,47	390,00	390,00	428,61	428,61	403,96
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПМ		248,99	249,04	249,04	259,68	259,68	403,96
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ		342,30	933,66	933,66	1 026,95	1 026,95	403,96
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		225,67	232,81	232,81	243,63	243,63	403,96
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПМ ⁶⁾		242,61	272,21	265,10	273,69	273,69	403,96
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		231,51	231,56	231,56	242,09	242,09	403,96
	Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПМ				231,56	242,09	242,09	403,96
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	352 044,98
	Белоярская АЭС		323 959,93	332 423,64	332 423,64	344 554,71	344 554,71	355 164,53
	Ростовская АЭС э/б № 1		323 365,51	331 829,23	331 829,23	343 960,31	343 960,31	354 570,14
	Калининская АЭС		322 479,13	330 999,65	330 999,65	343 212,14	343 212,14	353 893,18
	Кольская АЭС		320 315,13	328 778,85	328 778,85	340 909,93	340 909,93	351 519,76
	Курская АЭС		328 428,52	336 892,24	336 892,24	349 023,32	349 023,32	359 633,14
	Ленинградская АЭС		324 886,08	333 349,79	333 349,79	345 480,88	345 480,88	356 090,70
	Нововоронежская АЭС		325 968,57	334 506,77	334 506,77	346 744,61	346 744,61	357 447,82
	Смоленская АЭС		329 088,68	337 606,33	337 606,33	349 814,73	349 814,73	360 492,18
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, ДПМ		774 020,13	774 020,13	664 868,43	664 868,43	623 623,44	623 623,44
	Калининская АЭС э/б №4, ДПМ		1 440 264,25	1 504 786,73	1 437 578,67	1 437 578,67	1 300 209,98	1 300 209,98
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПМ		1 328 109,17	1 387 226,81	1 253 692,02	1 253 692,02	1 122 165,53	1 122 165,53
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		2 939 602,08	3 071 328,66	2 876 443,15	2 876 443,15	2 654 456,63	2 654 456,63
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПМ		4 187 699,46	4 374 957,00	4 163 583,31	4 163 583,31	3 761 123,25	3 761 123,25
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПМ		1 224 626,42	1 224 626,42	1 090 400,45	1 090 400,45	1 033 824,76	1 033 824,76
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПМ		3 275 006,61	3 275 006,61	3 096 160,45	3 096 160,45	2 990 796,42	2 990 796,42
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПМ				1 928 921,14	1 928 921,14	1 920 199,60	1 920 199,60
	Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПМ						2 665 566,49	2 665 566,49
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	387,25	387,25
	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	235,37	622,77
	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),3)}	руб./Гкал	226,00	231,00	245,38	247,90	252,91	257,12
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1 ²⁾	руб./Гкал	577,70	583,75	578,75	587,38	587,38	610,77
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2 ²⁾	руб./Гкал					505,39	505,39
	Смоленская АЭС ⁵⁾	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	387,25	387,25
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям)	руб./Гкал	194,69	264,09	264,09	268,72	268,72	643,34
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	153,8	159,05	159,05	168,51	168,51	597,97
	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	253,98
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1 ²⁾	руб./Гкал	577,7	583,75	578,75	587,38	587,38	610,77
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2 ²⁾						505,39	505,39
	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
	<i>2,5-7,0 кг/см²</i>	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
	<i>2,5-7,0 кг/см²</i>	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
	<i>7,0-13,0 кг/см²</i>	руб./Гкал	240,67	240,67	250,3	250,3	260,31	260,26
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар		-	-	-	-	-	-
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	104,10
	вода	руб./куб.м	30,12	32,55	32,55	33,72	33,72	104,10
	Смоленская АЭС ⁵⁾		47,08	48,21	48,21	49,85	49,85	50,87
	вода	руб./куб.м	47,08	48,21	48,21	49,85	49,85	50,87

Примечания:

- 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 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".
Тарифы на 2021 год рассчитаны исходя из 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".
- 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.
- Данные по тарифам на тепловую энергию отражены только в части тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.
- Цены на мощность по ДПМ устанавливаются с учетом платы за технологическое присоединение.
- 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-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.
- В 2019 году на июль месяц установлены тарифы отличные от тарифов на остальные месяца второго полугодия, в таблице указана ставка установленная на август- декабрь.