

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 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

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	2020 год факт	2021 год план	2022 год план
1.	Установленная мощность	МВт	30 445	30 391	29 471
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	28 264	28 157	27 448
3.	Производство электрической энергии	млн.кВтч	215 473	217 402	217 600
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	200 979	202 662	203 012
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	2 726	2 861	2 778
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс.Гкал	2 311	2 549	2 534
7.	Необходимая валовая выручка - всего ^{2) 7)} (п. 11 + п. 13)	млн.руб.	447 686	297 130	367 945
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн.руб.	447 001	65 800	70 095
7.2.	относимая на электрическую мощность ³⁾	млн.руб.		230 627	296 870
7.3.	относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	686	704	979
8.	Топливо - всего ⁴⁾	млн.руб.	61 795	65 913	70 040
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн.руб.	61 619	65 718	69 820
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ⁵⁾	г./кВтч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.руб.	177	195	221
	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.	70 618	75 335	77 248
	относимая на э/э (мощность)	млн.руб.	70 360	74 952	76 954
	относимая на т/э	млн.руб.	258	384	294
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	чел.	27 823	27 581	27 593
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб./чел	97	100	105
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, дополнительное соглашение от 14.12.2020. Срок действия продлен до 31.12.2022		
11.	Расходы на производство - всего (с учетом расходов, указанных в строках 8 - 9) ⁷⁾	млн.руб.	304 958	261 897	313 186
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	303 968	65 800	70 095
11.2.	относимые на электрическую мощность ³⁾	млн.руб.		195 402	242 123
11.3.	относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	989	694	968
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.	48 836	35 234	54 759
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн.руб.	48 836	35 224	54 748
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн.руб.			

13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн.руб.	0	10	11
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.	99 281	106 723	111 276
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ¹⁰⁾	%	33,1%	35,9%	30,2%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 27.11.2020 № 7@ / 1/1392-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2019 № 30@ / 1/1472-П», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/130364, дата публикации: 10.12.2020</p> <p>Проект инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022 – 2026 годы, включая корректировку 2021 года опубликован на официальном сайте Минэнерго России: https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/159943, дата публикации: 08.07.2021.</p>		

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 2020г. указаны с учетом деятельности на всех секторах рынка электрической энергии (мощности).
Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии указаны без учета 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 2020 - 2022 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. Данные в части деятельности по производству тепловой энергии указаны с учетом затрат на производство тепловой энергии, реализуемой по соглашению сторон.
Производственные показатели 2021 года указаны в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности), 2022 года - в соответствии с балансовыми предложениями.
- 2) Необходимая валовая выручка в 2020 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии (с учетом чистой прибыли за 2020 год), по 2021-2022 году указана НВВ без учета планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2020-2022 год представлены с учетом платы за технологическое присоединение.
- 4) В затратах на топливо учтены расходы на свежее ядерное топливо, комплектующих активной зоны (в 2020 году - по списанию, в 2021-2022 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 2020 год указана в соответствии с данными бухгалтерского учета по фактическому начислению. По действующим энергоблокам амортизация имущества в 2021-2022 годах в соответствии с подходами регулятора указана на уровне фактических данных за 2019-2020 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 2021 и 2022 гг. указана исходя из срока обеспечения окупаемости капитальных вложений в сооружение АЭС (25 лет) и полной стоимости объема капитальных затрат энергоблока АЭС (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 2020 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2021 и 2022 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 2020 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2020 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности.
В части плановых показателей 2021-2022 года справочно указана плановая прибыль по новым энергоблокам (за вычетом плановой амортизации), рассчитанная исходя из применения механизма доходности капитальных вложений за 25 лет, которая в дальнейшем направляется на финансирование инвестиционной программы АО "Концерн Росэнергоатом"
- 10) Фактический показатель "Рентабельность продаж" за 2020 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2020 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.	2020 г.		2021 г.		2022 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)		287,75	315,59	315,59	329,75	329,75	349,78
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		243,88	264,26	264,26	281,97	281,97	288,96
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		281,16	286,43	270,35	270,35	270,35	313,86
	Ростовская АЭС э/б № 3, ДПП		255,72	281,04	281,04	331,14	331,14	333,26
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		933,66	1 026,95	1 026,95	1 195,70	1 195,70	1 236,48
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		232,81	243,63	243,63	251,52	251,52	270,30
	Ростовская АЭС э/б № 4, ДПП		249,04	259,68	259,68	272,37	272,37	284,64
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		231,56	242,09	222,37	222,37	222,37	240,40
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП		265,10	273,69	273,69	289,11	289,11	302,70
	Ленинградская АЭС-2 э/б № 2, ДПП						260,99	260,99
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)		287,75	315,59	315,59	329,75	329,75	388,93
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		272,21	294,96	294,96	314,72	314,72	388,93
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		281,16	286,42	270,35	270,35	270,35	388,93
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		390,00	428,61	428,61	505,01	505,01	388,93
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		249,04	259,68	259,68	272,37	272,37	388,93
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		933,66	1 026,95	1 026,95	1 195,70	1 195,70	388,93
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		232,81	243,63	243,63	251,52	251,52	388,93
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП		265,10	273,69	273,69	289,11	289,11	388,93
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		231,56	242,09	242,09	242,09	242,09	388,93
	Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП		231,56	242,09	242,09	242,09	242,09	388,93
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		329 195,54	341 384,52	341 384,52	350 047,50	350 047,50	365 308,35
	Белоярская АЭС		332 423,64	344 554,71	344 554,71	353 176,53	353 176,53	368 364,89
	Ростовская АЭС э/б № 1		331 829,23	343 960,31	343 960,31	352 582,14	352 582,14	367 770,51
	Калининская АЭС		330 999,65	343 212,14	343 212,14	351 891,83	351 891,83	367 182,14
	Кольская АЭС		328 778,85	340 909,93	340 909,93	349 531,76	349 531,76	364 720,13
	Курская АЭС		336 892,24	349 023,32	349 023,32	357 645,15	357 645,15	372 833,51
	Ленинградская АЭС		333 349,79	345 480,88	345 480,88	354 102,70	354 102,70	369 291,07
	Нововоронежская АЭС		334 506,77	346 744,61	346 744,61	355 442,32	355 442,32	370 764,36
	Смоленская АЭС		337 606,33	349 814,73	349 814,73	358 491,51	358 491,51	373 776,69
4.2.2.	поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций ⁶⁾	руб./МВт в месяц (без НДС)						
	Ростовская АЭС э/б № 2, ДПП		664 868,43	664 868,43	620 907,92	620 907,92	583 482,34	583 482,34
	Калининская АЭС э/б №4, ДПП		1 437 578,67	1 437 578,67	1 298 397,96	1 298 397,96	1 255 415,96	1 255 415,96
	Ростовская АЭС э/б №3, ДПП		1 253 692,02	1 253 692,02	1 121 579,13	1 121 579,13	1 092 072,42	1 092 072,42
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП		2 876 443,15	2 876 443,15	2 653 800,37	2 653 800,37	2 543 292,42	2 543 292,42
	Белоярская АЭС э/б №4, ДПП		4 163 583,31	4 163 583,31	3 758 888,90	3 758 888,90	3 676 001,32	3 676 001,32
	Ростовская АЭС э/б №4, ДПП		1 090 400,45	1 090 400,45	1 034 758,29	1 034 758,29	969 061,46	969 061,46
	Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП		3 096 160,45	3 096 160,45	2 990 475,43	2 990 475,43	2 863 772,83	2 863 772,83
	Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП		1 928 921,14	1 928 921,14	1 901 675,64	1 901 675,64	1 803 389,90	1 803 389,90
	Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП				2 659 834,61	2 659 834,61	2 044 194,00	2 044 194,00
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						31 240,71
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:							
	Балаковская АЭС	руб./Гкал	365,07	365,07	387,25	387,25	401,3	401,3
	Белоярская АЭС	руб./Гкал	212,06	223,84	223,84	235,04	235,04	266,26
	Калининская АЭС	руб./Гкал	226,25	235,39	168,51	198,45	198,45	660,12
	Кольская АЭС для ТФУ	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	608,2	608,2	638,6
	Курская АЭС	руб./Гкал	229,51	235,51	235,51	241,27	241,27	527,27
	Ленинградская АЭС	руб./Гкал	323,60	335,25	335,25	346,65	346,65	938,00
	Нововоронежская АЭС	руб./Гкал	245,39	247,91	252,89	256,61	261,56	266,75
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1	руб./Гкал	578,85	587,38	604,82	604,82	0,00	0,00
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2	руб./Гкал	0,00	0,00	600,77	600,77	0,00	0,00
	Смоленская АЭС	руб./Гкал	303,34	313,30	226,84	226,84	226,84	291,02
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾	руб./Гкал	365,07	365,07	387,25	387,25	401,30	401,30

№№	Наименование показателей	Ед.изм.	2020 г.		2021 г.		2022 г.	
			1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие
	Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям) ⁴⁾	руб./Гкал	264,09	268,72	0	0	0	0
	Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	159,05	168,51	168,51	198,45	198,45	660,12
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2), 3)}	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	608,20	608,20	638,6
	Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	229,51	235,51	235,51	241,27	241,27	527,27
	Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)	руб./Гкал	323,60	335,25	335,25	346,65	346,65	938,00
	Нововоронежская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	240,47	245,51	245,51	252,96	252,96	263,34
	Нововоронежская АЭС для котельной (производство и передача)	руб./Гкал						
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1 ^{2), 5)}	руб./Гкал	578,85	587,38	604,82	604,82	0	0
	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2 ^{2), 5)}	руб./Гкал	0	0	600,77	600,77	0	0
	Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)	руб./Гкал	303,34	313,30	226,84	226,84	226,84	291,02
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:							
	Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ³⁾	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	608,20	608,20	638,6
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	584,85	584,85	584,85	608,20	608,20	638,6
	Кольская АЭС котельная		-	-				
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-				
	Курская АЭС (на тепловую (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾		323,43	323,43				
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал	323,43	323,29	338,93	338,93	355,20	355,20
	Нововоронежская АЭС ²⁾		250,30	250,30	260,26	260,26	270,15	270,15
	7,0-13,0 кг/см ²	руб./Гкал	250,30	250,30	260,26	260,26	270,15	270,15
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		7,53	7,92	7,92	8,13	8,13	8,45
	вода	руб./куб.м	7,53	7,92	7,92	8,13	8,13	8,45
	Кольская АЭС для ТФУ ^{2), 3)}		65,14	65,135	68,325	68,325	68,325	70,72
	вода	руб./куб.м	29,78	29,78	31,15	31,15	31,15	32,50
	пар	руб./куб.м	100,49	100,49	105,5	105,5	105,5	110,00
	Курская АЭС							
	вода	руб./куб.м	18,07	18,07	18,07	18,68	18,68	42,45
	пар ²⁾	руб./куб.м	23,71	23,71	25,93	25,93	28,35	28,35
	Ленинградская АЭС		32,55	33,72	33,72	36,15	36,15	90,25
	вода	руб./куб.м	32,55	33,72	33,72	36,15	36,15	90,25
	Смоленская АЭС		48,21	49,75	49,75	50,33	50,33	53,58
	вода	руб./куб.м	48,21	49,75	49,75	50,33	50,33	53,58

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 2022 год рассчитаны исходя из непревышения 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" (за исключением цен по Балаковской АЭС, Курской АЭС, Кольской АЭС и Нововоронежской АЭС, определяемых по соглашению сторон).

2. Цены (тарифы) по Балаковской АЭС, Кольской АЭС (ТФУ) в отношении всего объема тепла, а по Курской АЭС и Нововоронежской АЭС в отношении части объема тепла указаны по калькуляции. Цены 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. Тарифы на 2021 год не утверждались, а на 2022 год не заявлялись. В соответствии с приказом АО "Концерн "Росэнергоатом" от 11.09.2020 № 9/Ф04/1513-П "О передаче имущества" и Актом приема-передачи имущества от 05.10.2020 магистральная теплотрасса АЭС-Город передана ООО "АТЭС".

5. Тариф на 2022 год не рассчитывается в связи с отпуском тепловой энергии только на собственные нужды АЭС.

6. Цены на мощность по ДПМ устанавливаются с учетом платы за технологическое присоединение.