

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
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 | 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 | 28 173 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 204 063 | 202 509 | 207 022 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 190 398 | 188 608 | 192 575 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс.Гкал | 2 776 | 2 917 | 2 948 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс.Гкал | 2 358 | 2 582 | 2 574 |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего ²⁾ (п. 11 + п. 13) | млн.руб. | 379 538 | 307 834 | 253 377 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн.руб. | 378 860 | 55 289 | 61 116 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность ³⁾ | млн.руб. | | 251 870 | 191 264 |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн.руб. | 677 | 676 | 997 |
| 8. | Топливо - всего ⁴⁾ | млн.руб. | 54 484 | 55 244 | 61 250 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн.руб. | 54 328 | 55 075 | 61 050 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию ⁵⁾ | г./кВтч | - | - | - |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн.руб. | 156 | 169 | 200 |
| | 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. | 58 983 | 63 454 | 70 337 |
| | относимая на э/э (мощность) | млн.руб. | 58 753 | 63 285 | 70 040 |
| | относимая на т/э | млн.руб. | 229 | 169 | 297 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | чел. | 26 114 | 27 571 | 28 845 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.руб./чел | 80 | 91 | 97 |
| 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. | 332 466 | 265 286 | 221 883 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн.руб. | 331 563 | 55 289 | 61 116 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн.руб. | | 209 331 | 159 783 |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн.руб. | 902 | 666 | 984 |
| 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. | 28 016 | 42 548 | 31 494 |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн.руб. | 28 014 | 42 538 | 31 482 |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн.руб. | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.руб. | 1 | 9 | 13 |
| 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. | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн.руб. | 0 | 0 | 0 |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) ⁹⁾ | млн.руб. | 39 687 | 85 117 | 96 972 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) ¹⁰⁾ | % | 20,7% | 27,7% | 38,3% |

| | | |
|-----|--|--|
| 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 Проект инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2020 – 2024 годы (с учетом корректировки 2019) опубликован 10.07.2019 на официальном сайте Минэнерго России по адресу: https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/99852 . |
|-----|--|--|

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 (электротепловой 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.
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 2018-2019 гг. указаны с учетом деятельности на всех секторах рынка электрической энергии (мощности).

Показатели необходимой валовой выручки не указаны по энергоблоку № 1 Ленинградской АЭС-2 - в 2018 году и по энергоблоку № 2 Нововоронежской АЭС-2 - в 2019 году, поскольку в соответствующих годах не тарифицируются.
- 2) Необходимая валовая выручка в 2018 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии (с учетом чистой прибыли за 2018 год), по 2019 -2020 году - указана без учета чистой прибыли, соответствующей планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2018-2020 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, в 2019 году также с учетом платы по энергоблоку №1 Ленинградской АЭС-2, в 2020 также с учетом платы по энергоблоку №2 Нововоронежской 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) Амортизация за 2018 год указана в соответствии с данными бухгалтерского учета по фактическому начислению. По действующим энергоблокам амортизация имущества в 2019-2020 годах в соответствии с подходами регулятора указана на уровне фактических данных за 2017-2018 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 2019 и 2020 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.
- 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 - 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 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 | 315,99 |
| | Ростовская АЭС э/б №2, ДПП | | 203,51 | 217,36 | 217,36 | 243,88 | 243,88 | 264,26 |
| | Калининская АЭС э/б №4, ДПП | | 236,41 | 236,41 | 236,41 | 281,16 | 281,16 | 290,05 |
| | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП | | 232,90 | 241,61 | 241,61 | 255,72 | 255,72 | 284,64 |
| | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП | | 968,83 | 968,83 | 933,66 | 933,66 | 933,66 | 1 119,33 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | 225,67 | 225,67 | 225,67 | 232,81 | 232,81 | 243,63 |
| | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП | | | | 248,99 | 249,04 | 249,04 | 259,68 |
| | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | | | 231,51 | 231,56 | 231,56 | 242,09 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП | | | | | | 270,52 | 270,52 |
| 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 | 287,75 | 431,15 |
| | Ростовская АЭС э/б №2, ДПП | | 227,15 | 242,61 | 242,61 | 272,21 | 272,21 | 431,15 |
| | Калининская АЭС э/б №4, ДПП | | 236,41 | 236,41 | 236,41 | 281,16 | 281,16 | 431,15 |
| | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП | | 355,19 | 368,47 | 368,47 | 390,00 | 390,00 | 431,15 |
| | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП | | 368,47 | 368,47 | 248,99 | 249,04 | 249,04 | 431,15 |
| | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП | | 355,19 | 355,19 | 342,30 | 933,66 | 933,66 | 431,15 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | 355,19 | 355,19 | 225,67 | 232,81 | 232,81 | 431,15 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП | | | | 242,61 | 272,21 | 272,21 | 431,15 |
| | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | | | 231,51 | 231,56 | 257,74 | 431,15 |
| 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 | 339 694,59 |
| | Белоярская АЭС | | 311 267,48 | 323 959,93 | 323 959,93 | 332 423,64 | 332 423,64 | 342 872,81 |
| | Ростовская АЭС э/б №1 | | 310 673,06 | 323 365,51 | 323 365,51 | 331 829,23 | 331 829,23 | 342 278,41 |
| | Калининская АЭС | | 309 701,50 | 322 479,13 | 322 479,13 | 330 999,65 | 330 999,65 | 341 518,95 |
| | Кольская АЭС | | 307 622,68 | 320 315,13 | 320 315,13 | 328 778,85 | 328 778,85 | 339 228,03 |
| | Курская АЭС | | 315 736,07 | 328 428,52 | 328 428,52 | 336 892,24 | 336 892,24 | 347 341,42 |
| | Ленинградская АЭС | | 312 193,63 | 324 886,08 | 324 886,08 | 333 349,79 | 333 349,79 | 343 798,97 |
| | Нововоронежская АЭС | | 313 164,41 | 325 968,57 | 325 968,57 | 334 506,77 | 334 506,77 | 345 047,91 |
| | Смоленская АЭС | | 316 315,33 | 329 088,68 | 329 088,68 | 337 606,33 | 337 606,33 | 348 122,11 |
| 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 | | 645 258,82 | 776 498,58 | 774 020,13 | 774 020,13 | 667 565,99 | 667 565,99 |
| | Калининская АЭС э/б №4, ДПП | | 1 440 264,25 | 1 440 264,25 | 1 440 264,25 | 1 504 786,73 | 1 439 646,79 | 1 439 646,79 |
| | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП | | 1 301 825,94 | 1 328 109,17 | 1 328 109,17 | 1 387 226,81 | 1 254 252,63 | 1 254 252,63 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | 2 939 602,08 | 2 939 602,08 | 2 939 602,08 | 3 071 328,66 | 2 879 033,35 | 2 879 033,35 |
| | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП | | 3 877 499,51 | 4 187 699,47 | 4 187 699,46 | 4 374 957,00 | 4 172 824,74 | 4 172 824,74 |
| | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП | | 1 484 632,51 | 1 484 632,51 | 1 224 626,42 | 1 224 626,42 | 1 090 093,40 | 1 090 093,40 |
| | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП | | | | 3 275 006,61 | 3 275 006,61 | 3 099 737,23 | 3 099 737,23 |
| | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП | | | | | | 2 015 179,33 | 2 015 179,33 |
| 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 ²⁾ | руб./Гкал | 334,8 | 348,32 | 348,32 | 360,12 | 365,07 | 365,07 |
| | 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 | 221,30 | 845,42 |
| | Кольская АЭС для ТФУ ^{2), 3)} | руб./Гкал | 482,97 | 497,05 | 584,85 | 584,85 | 584,85 | 584,85 |
| | Курская АЭС ²⁾ | руб./Гкал | 218,07 | 226,29 | 226,29 | 229,51 | 229,51 | 460,61 |
| | Ленинградская АЭС | руб./Гкал | 307,25 | 317,26 | 317,26 | 323,60 | 323,60 | 588,95 |
| | Нововоронежская АЭС ²⁾ | руб./Гкал | 225,82 | 231,47 | 236,07 | 240,57 | 248,96 | 263,29 |
| | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок №1 | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 577,70 | 583,75 | 583,75 | 644,72 |
| | Смоленская АЭС | руб./Гкал | 287,56 | 296,52 | 296,52 | 303,34 | 303,34 | 406,40 |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф на горячее водоснабжение | | | | | | | |
| | Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾ | руб./Гкал | 334,8 | 348,32 | 348,32 | 360,12 | 365,07 | 365,07 |
| | Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям) | руб./Гкал | 193,84 | 194,69 | 194,69 | 264,09 | 264,09 | 875,12 |
| | Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) | руб./Гкал | 127,46 | 153,8 | 153,8 | 159,05 | 159,05 | 794,89 |
| | Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2), 3)} | руб./Гкал | 474,40 | 487,4 | 584,85 | 584,85 | 584,85 | 584,85 |
| | Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾ | руб./Гкал | 218,09 | 226,59 | 226,29 | 229,51 | 229,51 | 460,61 |
| | Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) | руб./Гкал | 307,25 | 317,26 | 317,26 | 323,60 | 323,60 | 588,95 |
| | Нововоронежская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) ²⁾ | руб./Гкал | 225,82 | 231,47 | 231,47 | 240,47 | 240,47 | 269,13 |
| | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок №1 | руб./Гкал | 0 | 0 | 577,7 | 583,75 | 583,75 | 644,72 |
| | Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) | руб./Гкал | 287,56 | 296,52 | 296,52 | 303,34 | 303,34 | 406,40 |
| 4.3.2. | Тариф на отборный пар давлением: | | | | | | | |
| | Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ^{2), 3)} | руб./Гкал | 491,93 | 506,69 | 584,85 | 584,85 | 584,85 | 584,85 |
| | 2,5-7,0 кг/см ² | | | | | | | |
| | Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) ²⁾ | руб./Гкал | 213,14 | 221,35 | 296,36 | 296,36 | 323,43 | 323,43 |
| | 2,5-7,0 кг/см ² | | | | | | | |
| | Нововоронежская АЭС для ТФУ ^{2), 3)} | руб./Гкал | 225,77 | 231,41 | 240,67 | 240,67 | 257,44 | 257,44 |
| | 7,0-13,0 кг/см ² | | | | | | | |
| 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 | | 6,98 | 7,17 | 7,17 | 7,53 | 7,53 | 8,23 |
| | вода | руб./куб.м | 6,98 | 7,17 | 7,17 | 7,53 | 7,53 | 8,23 |
| | Нововоронежская АЭС ²⁾ | | 27,21 | 25,53 | 27,07 | 27,61 | 27,61 | 28,71 |
| | вода | руб./куб.м | 27,21 | 25,53 | 27,07 | 27,61 | 27,61 | 28,71 |
| | Кольская АЭС для ТФУ ^{2), 3)} | | 62 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 |
| | вода | руб./куб.м | 27 | 29,78 | 29,78 | 29,78 | 29,78 | 29,78 |
| | пар | руб./куб.м | 97 | 100,49 | 100,49 | 100,49 | 100,49 | 100,49 |
| | Курская АЭС ²⁾ | | 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 | 21,68 | 23,71 | 23,71 | 23,71 |
| | Ленинградская АЭС | | 29,11 | 30,12 | 30,12 | 32,55 | 32,55 | 115,04 |
| | вода | руб./куб.м | 29,11 | 30,12 | 30,12 | 32,55 | 32,55 | 115,04 |
| | 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".

2. 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) 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.