ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о корректировке размера цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, на 2025 год

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|---|---|
| Полное наименование | Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» |
| Сокращенное наименование | ПАО «РусГидро» |
| Место нахождения | 660017, Красноярский край,<br>г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, строение 1 |
| Фактический адрес | 127006, Россия, г. Москва,<br>ул. Малая Дмитровка, д.7 |
| ИНН | 2460066195 |
| КПП | 997650001 |
| Ф.И.О. руководителя | Хмарин Виктор Викторович |
| Адрес электронной почты | Office@rushydro.ru |
| Контактный телефон | +7 (800) 333 80 00 |
| Факс | +7 (495) 785 09 25 |

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Бурейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год | Показатели, утвержденные на 2024 год | Показатели, утвержденные на 2025 год | Предложения на 2025 год (корректировка) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 2 010,0 | 2 010,0 | 2 010,0 | 2 010,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 1 986,2 | 1 979,9 | 1 982,5 | 1 979,9 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 6 140,4 | 5 000,0 | 4 980,0 | 5 000,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 6 009,8 | 4 855,0 | 4 832,2 | 4 858,8 |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 2 574,9 | 2 726,5 | 2 773,9 | 3 870,9 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 273,1 | 193,7 | 221,8 | 225,0 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 2 301,8 | 2 532,8 | 2 552,1 | 3 645,9 |
| 9. | Амортизация* | млн. рублей | 852,5 | 590,1 | 529,8 | 846,2 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 264,7 | 275,0 | 275,0 | 275,0 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 194,1 | 157,6 | 160,0 | 164,2 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20 апреля 2022 года | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 2 681,0 | 2 818,7 | 2 768,7 | 3 251,8 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 194,3 | 193,7 | 221,8 | 225,0 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 2 486,7 | 2 625,0 | 2 546,9 | 3 026,8 |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | млн. рублей | 54,9 | -92,2 | 5,2 | 619,1 |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | 0,0 | 0,0 |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 54,9 | -92,2 | 5,2 | 619,1 |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | - | - | - | - |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | -161,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | -6,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip | | | | |

*Амортизация по факту 2023 года, а также плана в предложении по корректировке тарифов 2025 года отражена без учета обесценения основных средств и амортизации капитальных ремонтов

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Нижне-Бурейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год | Показатели, утвержденные на 2024 год | Показатели, утвержденные на 2025 год | Предложения на 2025 год (корректировка) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 310,0 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 683,4 | 1 680,00 | 1 355,00 | 1 380,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 670,6 | 1 665,80 | 1 338,76 | 1 365,8 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 2 544,9 | 2 674,6 | 2 672,2 | 3 036,8 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 65,9 | 65,1 | 52,2 | 62,1 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 2 479,1 | 2 609,5 | 2 620,0 | 2 974,7 |
| 6. | Амортизация* | млн. рублей | 1 143,7 | 911,8 | 973,1 | 961,4 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 44,1 | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 167,0 | 138,7 | 140,8 | 144,5 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20 апреля 2022 года | | | | |
| 7. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 652,9 | 2 652,2 | 2 671,9 | 2 727,1 |
| 7.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 53,3 | 65,1 | 52,2 | 62,1 |
| 7.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 599,6 | 2 587,1 | 2 619,8 | 2 665,0 |
| 8. | Необходимые расходы из прибыли - всего | млн. рублей | 80,4 | 22,4 | 0,3 | 309,7 |
| 8.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 80,4 | 22,4 | 0,3 | 309,7 |
| 9. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | - | - | - | - |
| 9.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | - | - |
| 9.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - | - |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | 811,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | 31,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы АО "Нижне-Бурейская ГЭС" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip | | | | |

*Амортизация по факту 2023 года, а также плана в предложении по корректировке тарифов 2025 года отражена без учета обесценения основных средств и амортизации капитальных ремонтов

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Зейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2023 год | Показатели, утвержденные на 2024 год | Показатели, утвержденные на 2025 год | Предложения на 2025 год (корректировка) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 330,0 | 1 330,0 | 1 330,0 | 1 330,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 1 330,0 | 1 330,0 | 1 330,0 | 1 330,0 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 6 330,6 | 5 100,0 | 4 900,0 | 4 900,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 6 104,1 | 4 853,6 | 4 650,3 | 4 644,3 |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 1 891,1 | 2 021,3 | 2 041,0 | 2 914,1 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 275,5 | 197,4 | 218,1 | 220,2 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 1 615,6 | 1 823,9 | 1 822,9 | 2 693,9 |
| 9. | Амортизация* | млн. рублей | 550,6 | 400,4 | 371,3 | 514,7 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 226,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 222,7 | 157,3 | 159,7 | 163,9 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20 апреля 2022 года | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 863,1 | 2 067,6 | 2 037,8 | 2 391,2 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 200,2 | 197,4 | 218,1 | 220,2 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 662,9 | 1 870,2 | 1 819,7 | 2 171,0 |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | млн. рублей | 48,3 | -46,3 | 3,2 | 522,9 |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 48,3 | -46,3 | 3,2 | 522,9 |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | - | - | - | - |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | | - |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | | 0,0 |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | -20,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | -1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip | | | | |

*Амортизация по факту 2023 года, а также плана в предложении по корректировке тарифов 2025 года отражена без учета обесценения основных средств и амортизации капитальных ремонтов

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Бурейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2023 год | | Показатели, утвержденные на 2024 год (корректировка) | | Показатели, утвержденные на 2025 год | | Предложения на 2025 год (корректировка) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 32,49 | 32,49 | 32,49 | 39,89 | 39,66 | 45,91 | 39,89 | 46,30 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 95 990,97 | 95 990,97 | 95 990,97 | 106 601,44 | 104 764,04 | 107 275,55 | 106 601,44 | 153 452,96 |

Нижне-Бурейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2023 год | | Показатели, утвержденные на 2024 год (корректировка) | | Показатели, утвержденные на 2025 год | | Предложения на 2025 год (корректировка) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 31,96 | 31,96 | 31,96 | 39,10 | 38,97 | 45,12 | 39,10 | 45,50 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 653 287,02 | 653 287,02 | 653 287,02 | 679 552,40 | 673 520,89 | 682 299,61 | 679 552,40 | 799 644,90 |

Зейская ГЭС Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2023 год | | Показатели, утвержденные на 2024 год (корректировка) | | Показатели, утвержденные на 2025 год | | Предложения на 2025 год (корректировка) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 33,09 | 33,09 | 33,09 | 40,67 | 40,51 | 46,90 | 40,67 | 47,42 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 101 310,76 | 101 310,76 | 101 310,76 | 114 279,56 | 111 005,39 | 114 215,35 | 114 279,56 | 168 788,15 |