



КАРАР

14 октябрь 2025 йыл

251

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14 октября 2025 года

Өфө к.

г. Уфа

О внесении изменений в постановление

Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 23 декабря 2021 года № 804 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 сентября 2025 года № 1476 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 23 декабря 2021 года № 804 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, оказываемые территориальными сетевыми организациями Республики Башкортостан» (далее – постановление № 804),

изложив приложения № 1, № 2, № 3 к постановлению № 804 в редакции согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к настоящему постановлению соответственно.

2. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют в периоды, установленные в приложениях № 1, № 2 и № 3 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



Н.Ф. Шарафутдинов

| |
|--|
| Государственный комитет Республики Башкортостан по делам юстиции |
| ЗАРЕГИСТРИРОВАНО |
| « 16 » 10 20 15 г. |
| Регистрационный № 29878 |

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 14 октября 2025 года № 251

«Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 23 декабря 2021 года № 804

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | АО «Белебеевский завод «Автономаль» | 2022 | 2,98 | 1 | 0,75 | 0,00 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛЮС» | 2022 | 15,53 | 4 | 0,75 | 10,65 | 1,4022 | 0,5362 | 1,0000 |
| 3 | ООО «Абзаково» | 2022 | 0,63 | 2 | 0,75 | 0,00 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2022 | 6,43 | 2 | 0,75 | 12,25 | 0,1343 | 0,0707 | 1,0000 |
| 5 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 44,47 | 1 | 0,75 | 1,88 | 0,0439 | 0,0506 | 1,2820 |
| | | 2023 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0432 | 0,0499 | 1,2628 |
| | | 2024 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0426 | 0,0491 | 1,2438 |
| | | 2025 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0419 | 0,0484 | 1,2252 |
| | | 2026 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0413 | 0,0477 | 1,2068 |
| 6 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 0,11 | 1 | 0,75 | 0,00 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 7 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 2,57 | 1 | 0,75 | 0,00 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2025 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 1 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 8 | АО «Республиканская коммунальная компания» | 2022 | 4,70 | 2 | 0,75 | 16,02 | 2,2960 | 0,7733 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 2,2616 | 0,7617 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|----|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 9 | АО «Чистыйэнергосервис» | 2022 | 11,49 | 3 | 0,75 | 15,58 | 0,0216 | 0,7224 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0213 | 0,7116 | 1,0000 |
| 10 | ООО «ГДКХ Мишкинское» | 2022 | 13,71 | 2 | 0,75 | 16,20 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 11 | АО «Янаульские электрические сети» | 2022 | 31,02 | 4 | 0,75 | 15,05 | 0,1769 | 0,1980 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 4 | 0,75 | X | 0,1743 | 0,1951 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 4 | 0,75 | X | 0,1717 | 0,1921 | 1,0000 |
| 12 | ООО «ГИП-Энерго» | 2022 | 19,79 | 2 | 0,75 | 11,19 | 0,3447 | 0,2182 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,3395 | 0,2149 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 2 | 0,75 | X | 0,3344 | 0,2117 | 1,0000 |
| 13 | ООО «ГИП-Электро» | 2022 | 165,26 | 3 | 0,75 | 15,86 | 0,3735 | 0,2914 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,3679 | 0,2870 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 0,3623 | 0,2827 | 1,0000 |
| | | 2025 | 305,55 | 3 | 0,75 | 10,10 | 0,3569 | 0,2785 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 3 | 0,75 | X | 0,3516 | 0,2743 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|----|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ | 2022 | 9,41 | 2 | 0,75 | 14,70 | 5,0872 | 0,1383 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 5,0109 | 0,1362 | 1,0000 |
| 15 | АО «Электросеть» | 2022 | 20,94 | 3 | 0,75 | 0,88 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 16 | Южно-Уральский филиал ООО «Газпром энерго» (до 1 сентября 2025 года) Приуральский филиал ООО «Газпром энерго» | 2022 | 17,31 | 7 | 0,75 | 0,16 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8471 |
| | | 2023 | X | 7 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 0,8344 |
| | | 2024 | X | 7 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 0,8219 |
| | | 2025 | X | 7 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 0,8095 |
| 17 | МУП «ЖКХ» г. Межгорье | 2022 | 27,91 | 2 | 0,75 | 10,31 | 0,0081 | 0,0030 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0080 | 0,0029 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0079 | 0,0029 | 1,0000 |
| 18 | ООО «Кармаскалинсксельхозэнерго» | 2022 | 60,89 | 3 | 0,75 | 12,94 | 0,5555 | 0,0936 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,5471 | 0,0922 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 0,5389 | 0,0908 | 1,0000 |
| | | 2025 | X | 3 | 0,75 | 11,67 | 0,5308 | 0,0895 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 3 | 0,75 | X | 0,5229 | 0,0881 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|----|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 19 | АО «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2022 | 24,83 | 2 | 0,75 | 17,13 | 0,0215 | 0,0136 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0212 | 0,0134 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 2 | 0,75 | X | 0,0209 | 0,0132 | 1,0000 |
| 20 | Сибайский филиал АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат» | 2022 | 5,28 | 3 | 0,75 | 1,66 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 21 | АО «Учалинские электрические сети» | 2022 | 69,37 | 4 | 0,75 | 16,87 | 0,3286 | 0,1699 | 0,9891 |
| | | 2023 | X | 4 | 0,75 | X | 0,3237 | 0,1673 | 0,9743 |
| | | 2024 | X | 4 | 0,75 | X | 0,3188 | 0,1648 | 0,9597 |
| 22 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2022 | 10,63 | 3 | 0,75 | 13,51 | 0,0270 | 0,0112 | 1,0000 |
| 23 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2022 | 77,11 | 2 | 0,75 | 12,71 | 0,1591 | 0,2259 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,1567 | 0,2225 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 2 | 0,75 | X | 0,1543 | 0,2192 | 1,0000 |
| | | 2025 | 97,80 | 2 | 0,75 | 11,28 | 0,1520 | 0,2159 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 2 | 0,75 | X | 0,1497 | 0,2127 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|----|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 24 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2022 | 77,37 | 4 | 0,75 | 12,00 | 0,2745 | 0,2814 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 4 | 0,75 | X | 0,2704 | 0,2772 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 4 | 0,75 | X | 0,2663 | 0,2730 | 1,0000 |
| | | 2025 | X | 4 | 0,75 | 10,13 | 0,2624 | 0,2689 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 4 | 0,75 | X | 0,2584 | 0,2649 | 1,0000 |
| 25 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2022 | 82,12 | 3 | 0,75 | 13,45 | 0,0675 | 0,0346 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0665 | 0,0341 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0655 | 0,0336 | 1,0000 |
| | | 2025 | X | 3 | 0,75 | 12,39 | 0,0645 | 0,0331 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 3 | 0,75 | X | 0,0635 | 0,0326 | 1,0000 |
| 26 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2022 | 61,31 | 4 | 0,75 | 18,96 | 7,5880 | 5,9945 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 4 | 0,75 | X | 7,4741 | 5,9045 | 1,0000 |
| 27 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2022 | 80,64 | 4 | 0,75 | 16,02 | 2,2716 | 0,8294 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 4 | 0,75 | X | 2,2375 | 0,8170 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 4 | 0,75 | X | 2,2039 | 0,8047 | 1,0000 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|----|--|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | млн. руб. | % | % | % | час | штук | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 28 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2022 | 99,85 | 3 | 0,75 | 11,20 | 0,1497 | 0,1130 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 0,1475 | 0,1113 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 0,1453 | 0,1096 | 1,0000 |
| | | 2025 | 113,05 | 3 | 0,75 | X | 0,1431 | 0,1080 | 1,0000 |
| | | 2026 | X | 3 | 0,75 | X | 0,1409 | 0,1063 | 1,0000 |
| 29 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2022 | 47,24 | 3 | 0,75 | 15,24 | 3,9531 | 1,7110 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 3 | 0,75 | X | 3,8938 | 1,6853 | 1,0000 |
| | | 2024 | X | 3 | 0,75 | X | 3,8354 | 1,6600 | 1,0000 |
| 30 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2022 | 9,22 | 2 | 0,75 | 18,23 | 0,5695 | 0,4335 | 1,0000 |
| | | 2023 | X | 2 | 0,75 | X | 0,5610 | 0,4270 | 1,0000 |

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 14 октября 2025 года № 251

«Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 23 декабря 2021 года № 804

Необходимая валовая выручка сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|---|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 1 | АО «Белебеевский завод «Автономаль» | 2022 | 5 757,26 |
| | | 2023 | 4 410,77 |
| 2 | ООО «НУР-ПЛИОС» | 2022 | 20 015,35 |
| 3 | ООО «Абзаково» | 2022 | 1 058,58 |
| | | 2023 | 985,96 |
| 4 | МУП «Малоязовские электрические сети» | 2022 | 16 012,37 |
| 5 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 70 314,82 |
| | | 2023 | 93 568,19 |
| | | 2024 | 110 619,64 |
| | | 2025 | 116 551,89 |
| | | 2026 | 101 897,67 |
| 6 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 149,45 |
| | | 2023 | 351,27 |
| | | 2024 | 1 115,84 |
| 7 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» | 2022 | 3 735,30 |
| | | 2023 | 4 079,36 |
| | | 2024 | 6 211,98 |
| | | 2025 | 6 026,82 |
| | | 2026 | 4 680,51 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 8 | АО «Республиканская коммунальная компания» | 2022 | 12 546,07 |
| | | 2023 | 12 146,43 |
| 9 | АО «Чишмыэнергосервис» | 2022 | 22 667,72 |
| | | 2023 | 24 851,64 |
| 10 | ООО «ПЖКХ Мишкинское» | 2022 | 28 318,78 |
| | | 2023 | 30 280,33 |
| | | 2024 | 33 025,40 |
| 11 | АО «Янаульские электрические сети» | 2022 | 62 642,55 |
| | | 2023 | 68 275,55 |
| | | 2024 | 59 517,72 |
| 12 | ООО «ГИП-Энерго» | 2022 | 37 399,01 |
| | | 2023 | 40 808,03 |
| | | 2024 | 46 660,08 |
| 13 | ООО «ГИП-Электро» | 2022 | 308 243,72 |
| | | 2023 | 337 055,88 |
| | | 2024 | 411 691,81 |
| | | 2025 | 664 080,55 |
| | | 2026 | 643 398,01 |
| 14 | МУП «Электросети» МР Бураевский район РБ | 2022 | 29 405,78 |
| | | 2023 | 22 489,96 |
| 15 | АО «Электросеть» | 2022 | 32 161,62 |
| | | 2023 | 44 530,62 |
| | | 2024 | 39 859,29 |
| 16 | Южно-Уральский филиал ООО «Газпром энерго» (до 1 сентября 2025 года Приуральский филиал ООО «Газпром энерго») | 2022 | 180 171,75 |
| | | 2023 | 179 482,79 |
| | | 2024 | 186 816,64 |
| | | 2025 | 153 678,19 |
| 17 | МУП «ЖКХ» г. Межгорье | 2022 | 38 775,50 |
| | | 2023 | 43 582,05 |
| | | 2024 | 46 676,00 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 18 | ООО «Кармаскалинксельхозэнерго» | 2022 | 163 354,10 |
| | | 2023 | 195 897,13 |
| | | 2024 | 400 654,68 |
| | | 2025 | 597 697,51 |
| | | 2026 | 489 338,98 |
| 19 | АО «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» | 2022 | 71 184,97 |
| | | 2023 | 75 268,67 |
| | | 2024 | 97 160,87 |
| 20 | Сибайский филиал АО «Учалинский горно-обогатительный комбинат» | 2022 | 11 129,06 |
| | | 2023 | 15 413,48 |
| 21 | АО «Учалинские электрические сети» | 2022 | 128 869,32 |
| | | 2023 | 139 085,87 |
| | | 2024 | 132 639,67 |
| 22 | ООО «Бижбулякэнергосервис» | 2022 | 16 719,71 |
| 23 | ООО «Электрические сети» г. Уфа | 2022 | 132 300,43 |
| | | 2023 | 143 916,40 |
| | | 2024 | 147 837,20 |
| | | 2025 | 174 056,77 |
| | | 2026 | 167 117,29 |
| 24 | ООО «Электрические сети» г. Бирск | 2022 | 182 065,45 |
| | | 2023 | 271 677,59 |
| | | 2024 | 312 977,94 |
| | | 2025 | 411 500,80 |
| | | 2026 | 315 973,34 |
| 25 | АО «Туймазинские городские электрические сети» | 2022 | 174 846,74 |
| | | 2023 | 190 831,02 |
| | | 2024 | 189 066,63 |
| | | 2025 | 310 533,55 |
| | | 2026 | 307 320,58 |

| № | Наименование сетевой организации в Республике Башкортостан | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|----|---|------|---|
| | | | тыс. руб. |
| 26 | ООО «Аскинские электрические сети» | 2022 | 136 402,04 |
| | | 2023 | 146 961,01 |
| 27 | ООО «Белебеевские городские электрические сети» | 2022 | 154 204,14 |
| | | 2023 | 168 720,81 |
| | | 2024 | 175 958,22 |
| 28 | АО «Октябрьские электрические сети» | 2022 | 187 861,82 |
| | | 2023 | 204 413,13 |
| | | 2024 | 211 014,74 |
| | | 2025 | 238 505,91 |
| | | 2026 | 222 237,18 |
| 29 | ОАО Балтачевское «Сельэнерго» | 2022 | 117 050,29 |
| | | 2023 | 129 194,53 |
| | | 2024 | 144 168,68 |
| 30 | МУП «Чекмагушэлектросеть» | 2022 | 15 425,69 |
| | | 2023 | 17 554,82 |

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 14 октября 2025 года № 251

«Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 23 декабря 2021 года № 804»

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Белебеевский завод «Автономаль» (без НДС) | 2022 | 82 730,30 | 0,00 | 0,48501 | 82 730,30 | 0,00 | 0,48501 |
| | 2023 | 55 691,51 | 0,00 | 0,36095 | 55 691,51 | 0,00 | 0,36095 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис» (НДС не предусмотрен) | 2022 | 629 319,04 | 509,92 | 1,78930 | 629 319,04 | 509,92 | 1,78930 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Абзаково» (без НДС) | 2022 | 551 346,06 | 0,00 | 0,98933 | 551 346,06 | 0,00 | 0,98933 |
| | 2023 | 691 041,00 | 0,00 | 1,05839 | 691 041,00 | 0,00 | 1,05839 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2022 | 63 887,34 | 52,14 | 0,19540 | 63 887,34 | 52,14 | 0,19540 |
| | 2023 | 80 716,63 | 59,02 | 0,24000 | 80 716,63 | 59,02 | 0,24000 |
| | 2024 | 94 336,04 | 60,97 | 0,27248 | 94 336,04 | 60,97 | 0,27248 |
| | 2025 | 97 017,53 | 469,13 | 2,00053 | 97 017,53 | 469,13 | 2,00053 |
| | 2026 | 84 821,42 | 469,13 | 1,80799 | 84 821,42 | 469,13 | 1,80799 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2022 | 27 676,42 | 0,00 | 0,23352 | 27 676,42 | 0,00 | 0,23352 |
| | 2023 | 65 049,81 | 0,00 | 0,26411 | 65 049,81 | 0,00 | 0,26411 |
| | 2024 | 206 636,96 | 0,00 | 0,83898 | 206 636,96 | 0,00 | 0,83898 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» (без НДС) | 2022 | 109 219,37 | 0,00 | 0,25353 | 109 219,37 | 0,00 | 0,25353 |
| | 2023 | 115 628,10 | 0,00 | 0,28677 | 115 628,10 | 0,00 | 0,28677 |
| | 2024 | 176 076,63 | 0,00 | 0,44340 | 176 076,63 | 0,00 | 0,44340 |
| | 2025 | 170 828,14 | 0,00 | 0,56590 | 170 828,14 | 0,00 | 0,56590 |
| | 2026 | 132 667,40 | 0,00 | 0,43948 | 132 667,40 | 0,00 | 0,43948 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Республиканская коммунальная компания» (без НДС) | 2022 | 343 897,89 | 519,02 | 1,21068 | 343 897,89 | 519,02 | 1,21068 |
| | 2023 | 332 943,40 | 587,51 | 1,25713 | 332 943,40 | 587,51 | 1,25713 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Чишмыэнергосервис» (без НДС) | 2022 | 290 236,19 | 502,13 | 1,18223 | 290 236,19 | 502,13 | 1,18223 |
| | 2023 | 310 024,46 | 568,71 | 1,31433 | 310 024,46 | 568,71 | 1,31433 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское» (НДС не предусмотрен) | 2022 | 954 612,74 | 631,08 | 3,00754 | 954 612,74 | 631,08 | 3,00754 |
| | 2023 | 1 021 589,01 | 714,60 | 3,05796 | 1 021 589,01 | 714,60 | 3,05796 |
| | 2024 | 1 113 315,86 | 738,24 | 3,29399 | 1 113 315,86 | 738,24 | 3,29399 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Янаульские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 504 518,96 | 482,12 | 1,62700 | 504 518,96 | 482,12 | 1,62700 |
| | 2023 | 564 447,36 | 545,73 | 1,84205 | 564 447,36 | 545,73 | 1,84205 |
| | 2024 | 479 535,85 | 563,69 | 1,68824 | 479 535,85 | 563,69 | 1,68824 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» (без НДС) | 2022 | 461 338,23 | 342,91 | 1,55914 | 461 338,23 | 342,91 | 1,55914 |
| | 2023 | 345 912,87 | 387,97 | 1,29928 | 345 912,87 | 387,97 | 1,29928 |
| | 2024 | 387 670,95 | 400,95 | 1,21285 | 387 670,95 | 400,95 | 1,21285 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» (без НДС) | 2022 | 581 958,44 | 512,95 | 2,10481 | 581 958,44 | 512,95 | 2,10481 |
| | 2023 | 476 964,97 | 580,65 | 1,91425 | 476 964,97 | 580,65 | 1,91425 |
| | 2024 | 575 052,81 | 599,78 | 2,06764 | 575 052,81 | 599,78 | 2,06764 |
| | 2025 | 463 251,68 | 394,35 | 1,54102 | 463 251,68 | 394,35 | 1,54102 |
| | 2026 | 441 760,74 | 394,36 | 1,48783 | 441 760,74 | 394,36 | 1,48783 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Электросети» МР Бураевский район РБ (НДС не предусмотрен) | 2022 | 627 205,39 | 562,80 | 1,92277 | 627 205,39 | 562,80 | 1,92277 |
| | 2023 | 479 725,56 | 637,03 | 1,67709 | 479 725,56 | 637,03 | 1,67709 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Электросеть» (без НДС) | 2022 | 35 859,44 | 24,16 | 0,10395 | 35 859,44 | 24,16 | 0,10395 |
| | 2023 | 49 650,59 | 27,35 | 0,13783 | 49 650,59 | 27,35 | 0,13783 |
| | 2024 | 44 442,16 | 28,25 | 0,12823 | 44 442,16 | 28,25 | 0,12823 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Южно-Уральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (до 1 сентября 2025 года Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (без НДС)) | 2022 | 30 884,78 | 4,34 | 0,07674 | 30 884,78 | 4,34 | 0,07674 |
| | 2023 | 30 766,34 | 4,94 | 0,08227 | 30 766,34 | 4,94 | 0,08227 |
| | 2024 | 32 023,88 | 5,07 | 0,08636 | 32 023,88 | 5,07 | 0,08636 |
| | 2025 | 26 343,27 | 47,38 | 0,65034 | 26 343,27 | 47,38 | 0,65034 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ» г. Межгорье (без НДС) | 2022 | 482 282,39 | 312,90 | 1,59886 | 482 282,39 | 312,90 | 1,59886 |
| | 2023 | 542 065,26 | 354,19 | 1,79955 | 542 065,26 | 354,19 | 1,79955 |
| | 2024 | 580 821,70 | 365,85 | 1,91382 | 580 821,70 | 365,85 | 1,91382 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго» (без НДС) | 2022 | 867 059,99 | 404,65 | 2,44645 | 867 059,99 | 404,65 | 2,44645 |
| | 2023 | 911 488,62 | 458,05 | 2,58200 | 911 488,62 | 458,05 | 2,58200 |
| | 2024 | 1 248 145,43 | 473,00 | 3,28504 | 1 248 145,43 | 473,00 | 3,28504 |
| | 2025 | 1 113 030,74 | 471,60 | 2,93959 | 1 113 030,74 | 471,60 | 2,93959 |
| | 2026 | 911 245,78 | 471,60 | 2,49216 | 911 245,78 | 471,60 | 2,49216 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (без НДС) | 2022 | 534 614,38 | 562,68 | 1,77310 | 534 614,38 | 562,68 | 1,77310 |
| | 2023 | 548 765,49 | 636,63 | 1,87909 | 548 765,49 | 636,63 | 1,87909 |
| | 2024 | 447 428,81 | 657,61 | 1,65915 | 447 428,81 | 657,61 | 1,65915 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Сибайский филиал Акционерного общества «Учалинский горно-обогатительный комбинат» (без НДС) | 2022 | 132 318,74 | 59,55 | 0,34606 | 132 318,74 | 59,55 | 0,34606 |
| | 2023 | 180 401,24 | 51,98 | 0,44298 | 180 401,24 | 51,98 | 0,44298 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Учалинские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 522 591,14 | 552,27 | 1,72980 | 522 591,14 | 552,27 | 1,72980 |
| | 2023 | 564 021,33 | 625,12 | 2,00240 | 564 021,33 | 625,12 | 2,00240 |
| | 2024 | 537 873,76 | 645,77 | 1,95192 | 537 873,76 | 645,77 | 1,95192 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч | руб./МВт · мес. | руб./МВт · ч | руб./кВт · ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Уфа (без НДС) | 2022 | 424 688,97 | 396,24 | 1,31928 | 424 688,97 | 396,24 | 1,31928 |
| | 2023 | 461 976,66 | 448,53 | 1,27293 | 461 976,66 | 448,53 | 1,27293 |
| | 2024 | 465 332,33 | 463,37 | 1,22601 | 465 332,33 | 463,37 | 1,22601 |
| | 2025 | 519 138,54 | 486,77 | 1,42050 | 519 138,54 | 486,77 | 1,42050 |
| | 2026 | 498 440,97 | 486,77 | 1,38327 | 498 440,97 | 486,77 | 1,38327 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск (без НДС) | 2022 | 914 741,80 | 371,01 | 2,30453 | 914 741,80 | 371,01 | 2,30453 |
| | 2023 | 1 019 269,91 | 419,96 | 2,57511 | 1 019 269,91 | 419,96 | 2,57511 |
| | 2024 | 892 773,83 | 433,80 | 2,32095 | 892 773,83 | 433,80 | 2,32095 |
| | 2025 | 811 254,64 | 393,62 | 2,11000 | 811 254,64 | 393,62 | 2,11000 |
| | 2026 | 613 064,30 | 393,61 | 1,68959 | 613 064,30 | 393,61 | 1,68959 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|---|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 470 391,41 | 422,90 | 1,45155 | 470 391,41 | 422,90 | 1,45155 |
| | 2023 | 505 646,58 | 478,80 | 1,59038 | 505 646,58 | 478,80 | 1,59038 |
| | 2024 | 489 354,53 | 494,47 | 1,56994 | 489 354,53 | 494,47 | 1,56994 |
| | 2025 | 410 889,11 | 499,44 | 1,57529 | 410 889,11 | 499,44 | 1,57529 |
| | 2026 | 400 219,54 | 499,44 | 1,54739 | 400 219,54 | 499,44 | 1,54739 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 1 430 559,81 | 636,79 | 4,42939 | 1 430 559,81 | 636,79 | 4,42939 |
| | 2023 | 1 541 267,47 | 720,70 | 4,51270 | 1 541 267,47 | 720,70 | 4,51270 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 645 589,39 | 519,03 | 1,93105 | 645 589,39 | 519,03 | 1,93105 |
| | 2023 | 706 180,59 | 587,52 | 2,05093 | 706 180,59 | 587,52 | 2,05093 |
| | 2024 | 736 414,20 | 606,87 | 2,13309 | 736 414,20 | 606,87 | 2,13309 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Акционерное общество «Октябрьские электрические сети» (без НДС) | 2022 | 373 698,09 | 343,34 | 1,28036 | 373 698,09 | 343,34 | 1,28036 |
| | 2023 | 404 803,24 | 388,52 | 1,40782 | 404 803,24 | 388,52 | 1,40782 |
| | 2024 | 428 891,75 | 401,37 | 1,44119 | 428 891,75 | 401,37 | 1,44119 |
| | 2025 | 484 235,16 | 441,09 | 1,54157 | 484 235,16 | 441,09 | 1,54157 |
| | 2026 | 451 204,98 | 441,09 | 1,46651 | 451 204,98 | 441,09 | 1,46651 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Открытое акционерное общество Балтачевское «Сельэнерго» (без НДС) | 2022 | 1 310 741,50 | 489,30 | 3,83546 | 1 310 741,50 | 489,30 | 3,83546 |
| | 2023 | 1 446 696,99 | 553,86 | 4,24728 | 1 446 696,99 | 553,86 | 4,24728 |
| | 2024 | 1 614 358,64 | 572,10 | 4,57679 | 1 614 358,64 | 572,10 | 4,57679 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» (без НДС) | 2022 | 298 870,91 | 606,70 | 1,22279 | 298 870,91 | 606,70 | 1,22279 |
| | 2023 | 340 122,60 | 686,75 | 1,36721 | 340 122,60 | 686,75 | 1,36721 |

| Наименование сетевых организаций | Год | I полугодие | | | II полугодие | | |
|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «НУР-ПЛЮС» (НДС не предусмотрен) | 2022 | 567 402,92 | 389,11 | 1,62605 | 567 402,92 | 389,11 | 1,62605 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие «Малоязовские электрические сети» (НДС не предусмотрен) | 2022 | 552 960,99 | 455,72 | 1,61064 | 552 960,99 | 455,72 | 1,61064 |