Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2024г.

 составляет – 50145 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9380 | 263 | 15605 |
| 110/6 | 472 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11286 | 283 | 13714 |
| 110/6 | 622 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 432 | 5531 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4675 | 450 | 5323 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1249 | 120 | 2751 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1870 | 180 | 2130 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1145 | 110 | 2857 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2234 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2024г.

 составляет – 2596 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 133 | 190 | 261 |
| Т-2 | 400 | 144 | 208 | 253 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 222 | 320 | 173 |
| Т-2 | 630 | 146 | 210 | 481 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 155 | 220 | 474 |
| Т-2 | 400 | 146 | 210 | 252 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 317 | 400 | 310 |
| Т-2 | 630 | 234 | 340 | 392 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2023 года составил 0 квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2023г.

 составляет – 50149 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9378 | 262 | 15606 |
| 110/6 | 471 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11283 | 282 | 13715 |
| 110/6 | 621 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4459 | 431 | 5532 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4673 | 450 | 5324 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1247 | 120 | 2751 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1869 | 180 | 2130 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1143 | 110 | 2857 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1761 | 170 | 2234 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2023г.

 составляет – 2598 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 132 | 190 | 262 |
| Т-2 | 400 | 144 | 208 | 253 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 222 | 320 | 174 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 481 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 154 | 220 | 474 |
| Т-2 | 400 | 146 | 210 | 252 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 310 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 392 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2023 года составил 0 квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2023г.

 составляет – 50152 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9376 | 261 | 15607 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11280 | 281 | 13716 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5533 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5325 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2751 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2130 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2857 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2234 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2023г.

 составляет – 2600 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 133 | 190 | 263 |
| Т-2 | 400 | 144 | 208 | 253 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 222 | 320 | 175 |
| Т-2 | 630 | 146 | 210 | 481 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 153 | 220 | 474 |
| Т-2 | 400 | 146 | 210 | 252 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 319 | 400 | 310 |
| Т-2 | 630 | 236 | 340 | 392 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2023 года составил 200 квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2023г.

 составляет – 50155 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9375 | 260 | 15608 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 280 | 13717 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5533 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5325 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2751 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2130 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2857 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2234 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2023г.

 составляет – 2601 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 132 | 190 | 264 |
| Т-2 | 400 | 144 | 208 | 253 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 222 | 320 | 175 |
| Т-2 | 630 | 146 | 210 | 481 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 153 | 220 | 474 |
| Т-2 | 400 | 146 | 210 | 252 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 319 | 400 | 310 |
| Т-2 | 630 | 236 | 340 | 392 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2023 года составил 1100 квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2023г.

 составляет – 50163 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9374 | 260 | 15609 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11278 | 280 | 13718 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4462 | 430 | 5534 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4670 | 450 | 5326 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1244 | 120 | 2752 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1867 | 180 | 2131 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1140 | 110 | 2858 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1763 | 170 | 2235 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2023г.

 составляет – 2609 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 265 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 254 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 176 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 482 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 475 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 253 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 311 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 393 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2022 года составил 600 квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2022г.

 составляет – 50164 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9375 | 260 | 15610 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11278 | 280 | 13718 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4462 | 430 | 5534 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4670 | 450 | 5326 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1244 | 120 | 2752 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1867 | 180 | 2131 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1140 | 110 | 2858 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1763 | 170 | 2235 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2022г.

 составляет – 2610 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 266 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 254 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 176 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 482 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 475 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 253 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 311 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 393 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2022 года составил 1400квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2022г.

 составляет – 50174 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9375 | 260 | 15620 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11278 | 280 | 13718 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4462 | 430 | 5534 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4670 | 450 | 5326 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1244 | 120 | 2752 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1867 | 180 | 2131 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1140 | 110 | 2858 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1763 | 170 | 2235 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2022г.

 составляет – 2611 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 265 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 254 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 176 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 482 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 475 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 253 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 311 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 393 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2022 года составил 1100квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2022г.

 составляет – 50184 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9375 | 260 | 15622 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11278 | 280 | 13720 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4462 | 430 | 5536 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4670 | 450 | 5328 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1244 | 120 | 2754 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1867 | 180 | 2131 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1140 | 110 | 2858 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1763 | 170 | 2235 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2022г.

 составляет – 2621 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 267 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 256 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 178 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 484 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 477 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 254 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 311 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 394 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2022 года составил 1250квт.час.

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2022г.

 составляет – 52010 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 208 | 17318 |
| 110/6 | 388 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 251 | 14230 |
| 110/6 | 601 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 421 | 7419 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 461 | 5111 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 151 | 2329 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 201 | 1810 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 161 | 2213 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 221 | 1602 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2022г.

 составляет – 2446кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 128 | 190 | 252 |
| Т-2 | 400 | 150 | 225 | 227 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 291 | 182 |
| Т-2 | 630 | 132 | 196 | 477 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 246 | 443 |
| Т-2 | 400 | 168 | 249 | 211 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 456 | 297 |
| Т-2 | 630 | 252 | 369 | 357 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвертый квартал 2021 года составил 1480квт.час.

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2021г.

 составляет – 52021 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 206 | 17320 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2021г.

 составляет – 2457кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 128 | 188 | 254 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2021 года составил 1500квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2021г.

 составляет – 52022 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2021г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2021 года составил 1550квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2021г.

 составляет – 50185 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9375 | 260 | 15623 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11278 | 280 | 13720 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4462 | 430 | 5536 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4670 | 450 | 5328 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1244 | 120 | 2754 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1867 | 180 | 2131 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1140 | 110 | 2858 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1763 | 170 | 2235 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2021г.

 составляет – 2622 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 268 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 256 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 178 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 484 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 477 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 254 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 311 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 394 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2021 года составил 1450квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2021г.

 составляет – 50198 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9376 | 260 | 15629 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 280 | 13721 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5537 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5329 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2021г.

 составляет – 2430 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 269 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 257 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 485 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 312 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 395 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвертый квартал 2020 года составил 1450квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2020г.

 составляет – 52022 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2020г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2020 года составил 1500квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2020г.

 составляет – 52022 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2020г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2020 года составил 1550квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2020г.

 составляет – 50193 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9376 | 260 | 15624 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 280 | 13721 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5537 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5329 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2020г.

 составляет – 2630 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 269 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 257 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 485 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 312 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 395 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2020 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2020г.

 составляет – 47165 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2020г.

 составляет – 2452 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2019 года составил 1100квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2019г.

 составляет – 47567 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 8751 | 260 | 16249 |
| 110/6 | 410 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11833 | 300 | 13167 |
| 110/6 | 640 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4878 | 470 | 5122 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5086 | 490 | 4914 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2019г.

 составляет – 2410 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 170 | 246 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 159 | 230 | 471 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 186 | 270 | 444 |
| Т-2 | 400 | 200 | 290 | 200 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 339 | 490 | 291 |
| Т-2 | 630 | 290 | 420 | 340 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2019 года составил 1400квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2019г.

 составляет – 52021 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2019г.

 составляет – 2453кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2019 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2019г.

 составляет – 47174 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2019г.

 составляет – 2449 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2019 года составил 1300квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2019г.

 составляет – 47165 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2019г.

 составляет – 2452 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2018 года составил 1450квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2018г.

 составляет – 47566 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 8751 | 260 | 16249 |
| 110/6 | 410 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11833 | 300 | 13167 |
| 110/6 | 640 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4878 | 470 | 5122 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5086 | 490 | 4914 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2018г.

 составляет – 2410 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 170 | 246 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 159 | 230 | 471 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 186 | 270 | 444 |
| Т-2 | 400 | 200 | 290 | 200 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 339 | 490 | 291 |
| Т-2 | 630 | 290 | 420 | 340 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2018 года составил 1550квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2018г.

 составляет – 52022 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2018г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2018 года составил 1500квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2018г.

 составляет – 50180 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9376 | 260 | 15624 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 280 | 13721 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5537 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5329 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2018г.

 составляет – 2610 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 269 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 257 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 485 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 312 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 395 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2015 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2018г.

 составляет – 47165 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2018г.

 составляет – 2452 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2017 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2017г.

 составляет – 45202 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9292 | 276 | 15807 |
| 110/6 | 432 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 12203 | 307 | 12797 |
| 110/6 | 664 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 5003 | 482 | 4997 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5356 | 516 | 4644 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1972 | 190 | 2028 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2698 | 260 | 1302 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2017г.

 составляет – 2582 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 152 | 230 | 358 |
| Т-2 | 400 | 173 | 250 | 329 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 330 | 172 |
| Т-2 | 630 | 170 | 246 | 160 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 187 | 270 | 443 |
| Т-2 | 400 | 194 | 280 | 206 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 340 | 492 | 290 |
| Т-2 | 630 | 282 | 408 | 348 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2017 года составил 1630квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2017г.

 составляет – 52021 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17311 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2017г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2017 года составил 1300квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2017г.

 составляет – 50183 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9378 | 259 | 15620 |
| 110/6 | 471 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 282 | 13726 |
| 110/6 | 621 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4464 | 431 | 5535 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5329 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1768 | 171 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2017г.

 составляет – 2606 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 134 | 195 | 259 |
| Т-2 | 400 | 144 | 210 | 256 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 225 | 326 | 179 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 485 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 312 |
| Т-2 | 630 | 238 | 344 | 394 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2017 года составил 1380квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2017г.

 составляет – 47175 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15617 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2017г.

 составляет – 2442 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 260 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 177 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2017 года составил 1450квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2016г.

 составляет – 45201 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9292 | 276 | 15808 |
| 110/6 | 432 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 12203 | 307 | 12797 |
| 110/6 | 664 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 5003 | 482 | 4997 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5356 | 516 | 4644 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1972 | 190 | 2028 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2698 | 260 | 1302 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2016г.

 составляет – 2584 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 152 | 230 | 358 |
| Т-2 | 400 | 173 | 250 | 327 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 330 | 172 |
| Т-2 | 630 | 170 | 246 | 160 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 187 | 270 | 443 |
| Т-2 | 400 | 194 | 280 | 206 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 340 | 492 | 290 |
| Т-2 | 630 | 282 | 408 | 348 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2016 года составил 1650квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2016г.

 составляет – 52062 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7691 | 210 | 17309 |
| 110/6 | 390 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10787 | 260 | 14233 |
| 110/6 | 605 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2600 | 430 | 7400 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4878 | 470 | 5122 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1660 | 160 | 2340 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2234 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2016г.

 составляет – 2546кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 137 | 198 | 273 |
| Т-2 | 400 | 160 | 232 | 240 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 207 | 300 | 193 |
| Т-2 | 630 | 142 | 205 | 488 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 176 | 255 | 454 |
| Т-2 | 400 | 178 | 258 | 222 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 322 | 465 | 308 |
| Т-2 | 630 | 262 | 378 | 368 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2016 года составил 1460квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2016г.

 составляет – 50043 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9276 | 250 | 15724 |
| 110/6 | 460 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11379 | 290 | 13621 |
| 110/6 | 610 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4490 | 460 | 5507 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4631 | 440 | 5209 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1878 | 170 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2016г.

 составляет – 2550 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 121 | 180 | 279 |
| Т-2 | 400 | 133 | 212 | 267 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 231 | 300 | 169 |
| Т-2 | 630 | 165 | 201 | 465 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 175 | 210 | 225 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 328 | 410 | 302 |
| Т-2 | 630 | 265 | 360 | 365 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2016 года составил 1260квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2016г.

 составляет – 43516 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 8725 | 229 | 16275 |
| 110/6 | 459 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 9757 | 270 | 15243 |
| 110/6 | 490 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 6321 | 609 | 3679 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4204 | 405 | 5796 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1557 | 150 | 2443 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1972 | 190 | 2028 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1765 | 170 | 2135 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2016г.

 составляет – 2533 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 138 | 200 | 262 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 242 | 350 | 158 |
| Т-2 | 630 | 152 | 220 | 448 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 145 | 210 | 455 |
| Т-2 | 400 | 138 | 200 | 262 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 325 | 470 | 305 |
| Т-2 | 630 | 242 | 350 | 388 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2014 года составил 1250квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2015г.

 составляет – 47566 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 8751 | 260 | 16249 |
| 110/6 | 410 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11833 | 300 | 13167 |
| 110/6 | 640 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4878 | 470 | 5122 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5086 | 490 | 4914 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2015г.

 составляет – 2410 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 170 | 246 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 159 | 230 | 471 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 186 | 270 | 444 |
| Т-2 | 400 | 200 | 290 | 200 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 339 | 490 | 291 |
| Т-2 | 630 | 290 | 420 | 340 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2015 года составил 1750квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2015г.

 составляет – 52022 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7670 | 205 | 17319 |
| 110/6 | 385 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10767 | 250 | 14233 |
| 110/6 | 600 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2570 | 420 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4868 | 460 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1650 | 150 | 2330 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2169 | 200 | 1811 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1754 | 160 | 2214 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2377 | 220 | 1603 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2015г.

 составляет – 2456кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 127 | 188 | 253 |
| Т-2 | 400 | 150 | 222 | 230 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 197 | 290 | 183 |
| Т-2 | 630 | 132 | 195 | 478 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 166 | 245 | 444 |
| Т-2 | 400 | 168 | 248 | 212 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 312 | 455 | 298 |
| Т-2 | 630 | 252 | 368 | 358 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2015 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2015г.

 составляет – 50193 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9376 | 260 | 15624 |
| 110/6 | 470 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11279 | 280 | 13721 |
| 110/6 | 620 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4463 | 430 | 5537 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4671 | 450 | 5329 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1245 | 120 | 2755 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1141 | 110 | 2859 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2236 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2015г.

 составляет – 2630 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 131 | 190 | 269 |
| Т-2 | 400 | 143 | 208 | 257 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 221 | 320 | 179 |
| Т-2 | 630 | 145 | 210 | 485 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 152 | 220 | 478 |
| Т-2 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 318 | 400 | 312 |
| Т-2 | 630 | 235 | 340 | 395 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2015 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.01.2015г.

 составляет – 47165 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.01.2015г.

 составляет – 2452 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | №№ тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за четвёртый квартал 2014 года составил 1350квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.10.2014г.

 составляет – 45221 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9292 | 266 | 15708 |
| 110/6 | 432 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 12203 | 307 | 12797 |
| 110/6 | 664 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 5003 | 482 | 4997 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 5356 | 516 | 4644 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1972 | 190 | 2028 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2698 | 260 | 1302 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.10.2014г.

 составляет – 2594 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 152 | 220 | 348 |
| Т-2 | 400 | 173 | 250 | 327 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 330 | 172 |
| Т-2 | 630 | 170 | 246 | 160 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 187 | 270 | 443 |
| Т-2 | 400 | 194 | 280 | 206 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 340 | 492 | 290 |
| Т-2 | 630 | 282 | 408 | 348 |

Объём недопоставленной электроэнергии за третий квартал 2014 года составил 1750квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.04.2014г.

 составляет – 47177 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 9373 | 261 | 15627 |
| 110/6 | 468 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 11694 | 322 | 13306 |
| 110/6 | 590 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 4411 | 425 | 5589 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4888 | 471 | 5112 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1712 | 165 | 2288 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2231 | 215 | 1769 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1868 | 180 | 2132 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2646 | 255 | 1354 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.04.2014г.

 составляет – 2451 кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 145 | 210 | 255 |
| Т-2 | 400 | 164 | 238 | 236 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 228 | 315 | 172 |
| Т-2 | 630 | 156 | 226 | 473 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 178 | 258 | 452 |
| Т-2 | 400 | 190 | 276 | 210 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 332 | 480 | 298 |
| Т-2 | 630 | 275 | 398 | 355 |

Объём недопоставленной электроэнергии за первый квартал 2014 года составил 1650квт.час.

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам 35 кВ и выше по состоянию на 01.07.2014г.

 составляет – 52092 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | № тр-ра | Напряжение (кВ) | Установленная мощность (кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ПС № 16 | Т-1 | 110/10 | 25 000 | 7681 | 210 | 17319 |
| 110/6 | 390 |
| Т-2 | 110/10 | 25 000 | 10777 | 260 | 14223 |
| 110/6 | 605 |
| 2. | ПС № 15 | Т-1 | 35/6 | 10 000 | 2580 | 430 | 7420 |
| Т-2 | 35/6 | 10 000 | 4878 | 470 | 5122 |
| 3. | ПС № 46 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1660 | 160 | 2340 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2179 | 210 | 1821 |
| 4. | ПС № 48 | Т-1 | 35/6 | 4 000 | 1764 | 170 | 2234 |
| Т-2 | 35/6 | 4 000 | 2387 | 230 | 1613 |

Объём

свободной для технологического присоединения мощности

по питающим центрам ниже 35 кВ по состоянию на 01.07.2014г.

 составляет – 2536кВт.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п | Наименование питающего центра | Напряжение (кВ) | № тр-ра | Установленнаямощность(кВа) | Потребляемая мощность (кВт) | Нагрузка в часы максимума (А) | Текущий объёмсвободной мощности(кВт) |
| 1. | ЦРП-7 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 137 | 198 | 263 |
| Т-2 | 400 | 160 | 232 | 240 |
| 2. | ЦРП-10 | 6/0,4 | Т-1 | 400 | 207 | 300 | 193 |
| Т-2 | 630 | 142 | 205 | 488 |
| 3. | ЦРП-12 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 176 | 255 | 454 |
| Т-2 | 400 | 178 | 258 | 222 |
| 4. | ЦРП-14 | 10/0,4 | Т-1 | 630 | 322 | 465 | 308 |
| Т-2 | 630 | 262 | 378 | 368 |

Объём недопоставленной электроэнергии за второй квартал 2014 года составил 1550квт.час.