

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|----|--------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 1 | | КНС-4 | 2,582 | 0 | 0,899 | 0,000 |
| 2 | КРУН 1063 | 5-17 КРУН-10 кВ 1063 | 0 | 3,362 | 0,000 | 0,001 |
| 3 | КРУН 1064 | 5-18 КРУН-10 кВ 1064 | 0 | 88,104 | 0,000 | 0,249 |
| 4 | КТПН-21 | 5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок" | 0,002 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | КТПН-52 | 5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52 | 135,448 | 0 | 0,141 | 0,000 |
| 6 | КТПН-56 | 5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56 | 44,304 | 0 | 0,020 | 0,000 |
| 7 | КТПН-73П, 83П | КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694 | 252,054 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | КТПН-73П, 83П | КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694 | 139,212 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | КТПН-73П, 83П | КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694 | 3,632 | 0 | 0,597 | 0,000 |
| 10 | КТПН-73П, 83П | КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694 | 8,366 | 0 | 0,103 | 0,000 |
| 11 | КТПН-205 | 5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | КТПН-400/6 БПО | 11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | КТПН-638 | 5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | КТПН-669 | 11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669 | 0 | 34,462 | 0,000 | 0,208 |
| 15 | КТПН-670 | 5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670 | 0 | 45,262 | 0,000 | 0,068 |
| 16 | КТПН-678 | 11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678 | 0 | 15,864 | 0,000 | 0,223 |
| 17 | КТПН-686 | 5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686 | 0 | 45,474 | 0,000 | 0,073 |
| 19 | КТПН-693 | 5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693 | 0 | 35,24 | 0,000 | 0,019 |
| 20 | КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк | 5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13 | 75,62 | 0 | 0,132 | 0,000 |
| 21 | КТПН-707 | 5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707 | 0 | 56,5 | 0,000 | 0,130 |
| 22 | КТПН-709 | 5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709 | 0 | 111,356 | 0,000 | 0,074 |
| 23 | КТПН-714 | 5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714 | 0 | 22,268 | 0,000 | 0,000 |
| 24 | КТПН-731 | 5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731 | 0 | 15,29 | 0,000 | 0,094 |
| 25 | КТПН-732 | 9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 26 | КТПН-733 | 5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733 | 0 | 47,648 | 0,000 | 0,151 |
| 27 | КТПН-734 | 5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734 | 0 | 25,778 | 0,000 | 0,258 |
| 28 | КТПН-737 (пока не опт) | Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст | 36,232 | 0 | 0,300 | 0,000 |
| 29 | КТПН-737 (пока не опт) | Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш | 27,724 | 0 | 0,025 | 0,000 |
| 30 | КТПН-738 (пока не опт) | Ввод-0.4кВ | 59,724 | 0 | 0,181 | 0,000 |
| 31 | ПС 35/6 кВ №27 | 5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02 | 438,68 | 0 | 0,407 | 0,000 |
| 32 | ПС 35/6 кВ №27 | 5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19 | 444,228 | 0 | 0,244 | 0,000 |
| 33 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-9 РУ-6 кВ Яч.7 | 1629,914 | 0 | 0,139 | 0,000 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|----|-----------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 34 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-10 РУ-6 кВ Яч.18 | 122,314 | 0 | 0,335 | 0,000 |
| 35 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-202 яч.14 | 367,024 | 0 | 0,075 | 0,000 |
| 36 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889 | 554,386 | 0 | 0,092 | 0,000 |
| 37 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889 | 259,488 | 0 | 0,026 | 0,000 |
| 38 | ПС 35/6 кВ №68 | 5-231 яч.9 резерв | 1649,652 | 0 | 0,117 | 0,000 |
| 39 | ПС 110/6 кВ №46 | 11-11 РУ-6кВ яч.20 | 826,596 | 0 | 0,130 | 0,000 |
| 40 | ПС 110/10/6кВ Пионерная-2 | 5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т | 7894,938 | 0 | 0,192 | 0,000 |
| 41 | ПС 110/10/6кВ Пионерная-2 | 5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т | 9186,99 | 0 | 0,192 | 0,000 |
| 42 | ПС 110/10/10 кВ Университет | 5-175 Университет вв-1 | 0 | 3042,35 | 0,000 | 0,003 |
| 43 | ПС 110/10/10 кВ Университет | 5-176 Университет вв-2 | 0 | 3385,638 | 0,000 | 0,000 |
| 44 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-19 РУ-10 кВ яч.27 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 45 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-20 РУ-10 кВ яч.26 | 1832,634 | 0 | 0,102 | 0,000 |
| 46 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-21 РУ-10 кВ яч.25 | 1095,068 | 0 | 0,049 | 0,000 |
| 47 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-22 РУ-10 кВ яч.24 | 2535,656 | 0 | 0,033 | 0,000 |
| 48 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-23 РУ-10 кВ яч.14 | 484,732 | 0 | 0,020 | 0,000 |
| 49 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-24 РУ-10 кВ яч.15 | 2480,684 | 0 | 0,022 | 0,000 |
| 50 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-25 РУ-10 кВ яч.16 | 1375,288 | 0 | 0,096 | 0,000 |
| 51 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-27 РУ-10 кВ яч.47 | 2056,752 | 0 | 0,115 | 0,000 |
| 52 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-28 РУ-10 кВ яч.44 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 53 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-29 РУ-10 кВ яч.43 | 1710,63 | 0 | 0,065 | 0,000 |
| 54 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-30 РУ-10 кВ яч.42 | 1037,22 | 0 | 0,103 | 0,000 |
| 55 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-31 РУ-10 кВ яч.32 | 654,518 | 0 | 0,010 | 0,000 |
| 56 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-32 РУ-10 кВ яч.33 | 396,04 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 57 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-33 РУ-10 кВ яч.37 | 1773,958 | 0 | 0,103 | 0,000 |
| 58 | ПС 110/10/10кВ Зеленая | 5-34 РУ-10 кВ яч.34 | 1436,98 | 0 | 0,054 | 0,000 |
| 59 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч | 210,694 | 0 | 0,159 | 0,000 |
| 60 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32 | 285,714 | 0 | 0,202 | 0,000 |
| 61 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10 | 693,044 | 0 | 0,441 | 0,000 |
| 62 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20 | 343,594 | 0 | 0,567 | 0,000 |
| 63 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч | 625,722 | 0 | 0,251 | 0,000 |
| 64 | ПС 110/10кВ «Привокзальная» | 5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч | 376,13 | 0 | 0,034 | 0,000 |
| 65 | РП-134 | 5-59 яч.13 РУ-10 кВ | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|----|--------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 66 | РП-134 | 5-60 яч.11 РУ-10 кВ | 0,004 | 0,006 | 0,000 | 0,000 |
| 67 | РП-134 | 5-62 яч.16 РУ-10 кВ | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 68 | РП-134 | 5-66 яч.18 РУ-10 кВ | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 69 | РП-139 | 5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ | 0 | 133,712 | 0,000 | 0,400 |
| 70 | РП-139 | 5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ | 0 | 304,072 | 0,000 | 0,506 |
| 71 | РП-143 | 5-174 РУ-10кВ №11 | 1877,278 | 0 | 0,079 | 0,000 |
| 72 | РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ | 5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13 | 0,002 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 73 | РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ | 5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14 | 0,044 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 74 | РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ | 11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10 | 362,96 | 0 | 0,200 | 0,000 |
| 75 | РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ | 11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11 | 578,588 | 0 | 0,044 | 0,000 |
| 76 | РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ | 11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12 | 593,04 | 0 | 0,182 | 0,000 |
| 77 | РП-153 "Северногопромрайона" Р | 11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11 | 320,742 | 0 | 0,245 | 0,000 |
| 78 | ТП-16 | 5-157 РУ-0,4кВ ТП-16 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 79 | ТП-493 | 5-158 РУ-10кВ яч.6 | 0 | 797,644 | 0,000 | 0,162 |
| 80 | ТП-493 | 5-159 РУ-10кВ яч.2 | 0 | 722,76 | 0,000 | 0,139 |
| 81 | ЦРП Сургут | 5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21 | 224,346 | 0 | 0,166 | 0,000 |
| 82 | ЦРП Сургут | 5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22 | 152,234 | 0 | 0,071 | 0,000 |
| 83 | ЦРП Сургут | 5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 84 | ЦРП Сургут | 5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27 | 0 | 0,724 | 0,000 | 0,000 |
| 85 | ЦРП Сургут | 5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29 | 0 | 0,722 | 0,000 | 0,000 |
| 86 | ЦРП Сургут | 5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 87 | ПС Азерит | 7-1 яч.18 | 0 | 1967,798 | 0,000 | 0,411 |
| 88 | ПС Азерит | 7-2 яч.1 | 0 | 1033,228 | 0,000 | 0,358 |
| 89 | ПС Азерит | 7-3 яч.7 | 0 | 688,976 | 0,000 | 0,395 |
| 90 | ПС Азерит | 7-4 яч.12 | 0 | 1659,866 | 0,000 | 0,316 |
| 91 | ПС Олимпийская | 5-35 яч.212 | 0 | 1473,452 | 0,000 | 0,153 |
| 92 | ПС Олимпийская | 5-36 яч.210 | 0,082 | 0,03 | 0,000 | 0,000 |
| 93 | ПС Олимпийская | 5-37 яч.209 | 0 | 537,844 | 0,000 | 0,008 |
| 94 | ПС Олимпийская | 5-38 яч.207 | 0 | 1376,4 | 0,000 | 0,144 |
| 95 | ПС Олимпийская | 5-39 яч.108 | 0 | 1567,898 | 0,000 | 0,194 |
| 96 | ПС Олимпийская | 5-40 яч.109 | 0 | 350,286 | 0,000 | 0,060 |
| 97 | ПС Олимпийская | 5-41 яч.110 | 1,98 | 428,03 | 0,003 | 0,098 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|-----|---------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 98 | ПС Олимпийская | 5-42 яч.111 | 0 | 2550,632 | 0,000 | 0,015 |
| 99 | ПС Олимпийская | 5-43 яч.411 | 0 | 2189,024 | 0,000 | 0,061 |
| 100 | ПС Олимпийская | 5-44 яч.410 | 0,176 | 0,016 | 0,000 | 0,000 |
| 101 | ПС Олимпийская | 5-45 яч.409 | 0 | 515,098 | 0,000 | 0,095 |
| 102 | ПС Олимпийская | 5-46 яч.408 | 0 | 1638,298 | 0,000 | 0,101 |
| 103 | ПС Олимпийская | 5-47 яч.405 | 0 | 520,058 | 0,000 | 0,088 |
| 104 | ПС Олимпийская | 5-48 яч.305 | 0,466 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 105 | ПС Олимпийская | 5-49 яч.306 | 0 | 873,674 | 0,000 | 0,173 |
| 106 | ПС Олимпийская | 5-50 яч.308 | 0 | 1366,704 | 0,000 | 0,074 |
| 107 | ПС Олимпийская | 5-51 яч.311 | 0 | 464,144 | 0,000 | 0,003 |
| 108 | ПС Олимпийская | 5-178 яч. 102 | 0 | 692,426 | 0,000 | 0,007 |
| 109 | ПС Олимпийская | 5-179 яч. 203 | 0 | 671,946 | 0,000 | 0,041 |
| 110 | ПС Олимпийская | 5-225 яч. 107 | 0 | 1091,852 | 0,000 | 0,000 |
| 111 | ПС Олимпийская | 5-226 яч. 208 | 0 | 1154,184 | 0,000 | 0,000 |
| 112 | ПС Сайма | 1-01 яч.102 | 0 | 2298,42 | 0,000 | 0,149 |
| 113 | ПС Сайма | 1-02 яч.106 | 0 | 433,676 | 0,000 | 0,220 |
| 114 | ПС Сайма | 1-03 яч.107 | 0 | 734,72 | 0,000 | 0,236 |
| 115 | ПС Сайма | 1-04 яч.209 | 0 | 1037,152 | 0,000 | 0,145 |
| 116 | ПС Сайма | 1-05 яч.210 | 0 | 1988,906 | 0,000 | 0,140 |
| 117 | ПС Сайма | 1-06 яч.211 | 0 | 2112,566 | 0,000 | 0,115 |
| 118 | ПС Сайма | 1-07 яч.212 | 0 | 220,262 | 0,000 | 0,098 |
| 119 | ПС Сайма | 1-08 яч.213 | 0 | 28,87 | 0,000 | 0,000 |
| 120 | ПС Сайма | 1-09 яч.303 | 0 | 1890,806 | 0,000 | 0,062 |
| 121 | ПС Сайма | 1-10 яч.307 | 0 | 1708,974 | 0,000 | 0,180 |
| 122 | ПС Сайма | 1-11 яч.310 | 0 | 835,006 | 0,000 | 0,514 |
| 123 | ПС Сайма | 1-12 яч.311 | 0 | 1534,876 | 0,000 | 0,219 |
| 124 | ПС Сайма | 1-13 яч.312 | 0 | 1448,404 | 0,000 | 0,211 |
| 125 | ПС Сайма | 1-14 яч.402 | 0 | 661,874 | 0,000 | 0,521 |
| 126 | ПС Сайма | 1-15 яч.403 | 0 | 1157,22 | 0,000 | 0,183 |
| 127 | ПС Сайма | 1-16 яч.404 | 0,004 | 0,016 | 0,000 | 0,000 |
| 128 | ПС Сайма | 1-17 яч.405 | 0 | 403,668 | 0,000 | 0,138 |
| 129 | ПС Сайма | 1-18 яч.409 | 0 | 2083,186 | 0,000 | 0,178 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|-----|---------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 130 | ПС Сайма | 1-19 яч.411 | 0 | 853,526 | 0,000 | 0,193 |
| 131 | ПС Сайма | 1-20 яч.412 | 0 | 93,406 | 0,000 | 0,236 |
| 132 | ПС Северная | 6-01 яч.102 | 0 | 335,468 | 0,000 | 0,136 |
| 133 | ПС Северная | 6-02 яч.104 | 0 | 1082,964 | 0,000 | 0,194 |
| 134 | ПС Северная | 6-03 яч.108 | 0 | 1545,888 | 0,000 | 0,208 |
| 135 | ПС Северная | 6-04 яч.204 | 0 | 1220,698 | 0,000 | 0,046 |
| 136 | ПС Северная | 6-05 яч.202 | 0 | 447,934 | 0,000 | 0,081 |
| 137 | ПС Северная | 6-06 яч.203 | 0 | 1248,85 | 0,000 | 0,041 |
| 138 | ПС Северная | 6-07 яч.205 | 0 | 2749,878 | 0,000 | 0,158 |
| 139 | ПС Северная | 6-08 яч.303 | 0,002 | 1673,612 | 0,000 | 0,148 |
| 140 | ПС Северная | 6-09 яч.304 | 0 | 1966,76 | 0,000 | 0,160 |
| 141 | ПС Северная | 6-10 яч.305 | 0 | 1481,92 | 0,000 | 0,211 |
| 142 | ПС Северная | 6-11 яч.309 | 0 | 1375,456 | 0,000 | 0,076 |
| 143 | ПС Северная | 6-12 яч.402 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 144 | ПС Северная | 6-13 яч.404 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 145 | ПС Северная | 6-14 яч.406 | 0 | 2221,474 | 0,000 | 0,131 |
| 146 | ПС Северная | 6-15 яч.407 | 0 | 1335,992 | 0,000 | 0,032 |
| 147 | ПС Северная | 6-16 яч.408 | 0 | 819,134 | 0,000 | 0,093 |
| 148 | ПС Строительная | 5-1 яч.19 | 0 | 128,662 | 0,000 | 0,190 |
| 149 | ПС Строительная | 5-2 яч.24 | 0 | 829,826 | 0,000 | 0,544 |
| 150 | ПС Строительная | 5-3 яч.25 | 0 | 341,004 | 0,000 | 0,377 |
| 153 | ПС Сургут | 9-01 яч.5 | 0 | 1687,618 | 0,000 | 0,181 |
| 154 | ПС Сургут | 9-02 яч.10 | 0 | 1409,308 | 0,000 | 0,178 |
| 155 | ПС Сургут | 9-03 яч.17 | 0 | 3833,384 | 0,000 | 0,128 |
| 156 | ПС Сургут | 9-04 яч.18 | 0 | 3900,914 | 0,000 | 0,110 |
| 157 | ПС Сургут | 9-05 яч.27 | 0,01 | 3250,288 | 0,000 | 0,055 |
| 158 | ПС Сургут | 9-06 яч.28 | 0 | 2820,144 | 0,000 | 0,046 |
| 159 | ПС Сургут | 9-07 яч.29 | 0,006 | 194,974 | 0,000 | 0,159 |
| 160 | ПС Сургут | 9-08 яч.30 | 0,024 | 246,75 | 0,000 | 0,114 |
| 161 | ПС Сургут | 9-09 яч.33 | 0 | 2817,386 | 0,000 | 0,117 |
| 162 | ПС Сургут | 9-10 яч.38 | 0 | 346,252 | 0,000 | 0,077 |
| 163 | ПС Сургут | яч.25 | 0,024 | 1203,154 | 0,000 | 0,026 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|-----|---------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 164 | ПС Сургут | яч.26 | 0 | 1651,476 | 0,000 | 0,002 |
| 165 | ПС Трансгаз | 8-1 яч.5 | 0 | 1026,856 | 0,000 | 0,258 |
| 166 | ПС Трансгаз | 8-2 яч.19 | 0 | 897,196 | 0,000 | 0,308 |
| 167 | ПС Черный Мыс | 5-87 яч.206 | 0 | 1297,442 | 0,000 | 0,000 |
| 168 | ПС Черный Мыс | 5-88 яч.205 | 0 | 899,656 | 0,000 | 0,084 |
| 169 | ПС Черный Мыс | 5-89 яч.104 | 0 | 1388,374 | 0,000 | 0,099 |
| 170 | ПС Черный Мыс | 5-90 яч.105 | 0 | 939,686 | 0,000 | 0,056 |
| 171 | ПС Черный Мыс | 5-91 яч.106 | 0 | 1470,572 | 0,000 | 0,000 |
| 172 | ПС Черный Мыс | 5-92 яч.408 | 0 | 398,066 | 0,000 | 0,205 |
| 173 | ПС Черный Мыс | 5-93 яч.405 | 0 | 1105,536 | 0,000 | 0,135 |
| 174 | ПС Черный Мыс | 5-94 яч.305 | 0 | 1085,228 | 0,000 | 0,107 |
| 175 | ПС Черный Мыс | 5-95 яч.306 | 0 | 1086,45 | 0,000 | 0,394 |
| 176 | ПС Черный Мыс | 5-96 яч.307 | 0 | 708,252 | 0,000 | 0,076 |
| 177 | ПС Энергетик | 2-01 яч.104 | 0 | 851,158 | 0,000 | 0,092 |
| 178 | ПС Энергетик | 2-02 яч.105 | 0 | 278,178 | 0,000 | 0,324 |
| 179 | ПС Энергетик | 2-03 яч.107 | 0 | 313,876 | 0,000 | 0,010 |
| 180 | ПС Энергетик | 2-04 яч.202 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 |
| 181 | ПС Энергетик | 2-05 яч.203 | 0 | 170,38 | 0,000 | 0,786 |
| 182 | ПС Энергетик | 2-06 яч.204 | 0 | 202,948 | 0,000 | 0,252 |
| 183 | ПС Энергетик | 2-07 яч.302 | 0 | 1363,102 | 0,000 | 0,127 |
| 184 | ПС Энергетик | 2-08 яч.303 | 0 | 437,436 | 0,000 | 0,112 |
| 185 | ПС Энергетик | 2-09 яч.304 | 0 | 1313,416 | 0,000 | 0,142 |
| 186 | ПС Энергетик | 2-10 яч.404 | 0 | 0,456 | 0,000 | 0,000 |
| 187 | ПС Энергетик | 2-11 яч.405 | 0 | 2260,8 | 0,000 | 0,106 |
| 188 | ПС Энергетик | 2-12 яч.407 | 0 | 1594,018 | 0,000 | 0,125 |
| 189 | ПС Энергетик | 2-13 яч.409 | 0 | 962,402 | 0,000 | 0,058 |
| 190 | ПС Энергетик | 2-14 яч.205 | 0 | 1041,06 | 0,000 | 0,276 |
| 191 | ПС Энергетик | 2-15 яч.306 | 0 | 1955,538 | 0,000 | 0,297 |
| 192 | ПС Геолог | 5-223 яч. 2 | 0 | 527,786 | 0,000 | 0,585 |
| 193 | ПС Геолог | 5-224 яч. 28 | 0 | 875,948 | 0,000 | 0,481 |
| 194 | ПС Западная | 5-203 яч.4 | 0 | 4528,72 | 0,000 | 0,032 |
| 195 | ПС Западная | 5-204 яч.9 | 0 | 3300,938 | 0,000 | 0,014 |

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

| № | Название подстанции | Название присоединения | Среднее значение за период: | | | |
|-----|---------------------|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------|--------------|
| | | | с 01.11.2022 0:00 | | по 01.12.2022 0:00 | |
| | | | Мощность отдача, кВт | Мощность прием, кВт | tg(φ), отдача | tg(φ), прием |
| 196 | ПС Западная | 5-205 яч.29 | 0 | 3066,84 | 0,000 | 0,049 |
| 197 | ПС Западная | 5-206 яч.30 | 0,196 | 2725,534 | 0,000 | 0,026 |
| 198 | ПС Западная | 5-219 яч.8 | 0 | 376,202 | 0,000 | 0,001 |
| 199 | ПС Западная | 5-220 яч.16 | 0 | 635,684 | 0,000 | 0,020 |
| 200 | ПС Западная | 5-221 яч.34 | 0 | 749,86 | 0,000 | 0,002 |
| 201 | ПС Западная | 5-222 яч.36 | 0 | 337,302 | 0,000 | 0,000 |

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин