

Данные о потреблении электрической мощности, результаты контрольных замеров активной энергии по точкам приема электрической энергии и мощности в сеть ООО "Уралойл", участвующим в т.ч. в оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности.

на 19.06.2019

| Время | Нагрузка, МВт |
|--------------|----------------------|
| 00.00-01.00 | 3,31 |
| 01.00-02.00 | 3,22 |
| 02.00-03.00 | 3,14 |
| 03.00-04.00 | 3,10 |
| 04.00-05.00 | 3,02 |
| 05.00-06.00 | 3,10 |
| 06.00-07.00 | 3,32 |
| 07.00-08.00 | 3,43 |
| 08.00-09.00 | 3,75 |
| 09.00-10.00 | 4,09 |
| 10.00-11.00 | 4,58 |
| 11.00-12.00 | 4,20 |
| 12.00-13.00 | 4,11 |
| 13.00-14.00 | 4,05 |
| 14.00-15.00 | 4,01 |
| 15.00-16.00 | 3,94 |
| 16.00-17.00 | 3,78 |
| 17.00-18.00 | 3,85 |
| 18.00-19.00 | 3,84 |
| 19.00-20.00 | 3,66 |
| 20.00-21.00 | 3,74 |
| 21.00-22.00 | 3,77 |
| 22.00-23.00 | 3,74 |
| 23.00-24.00 | 3,57 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО БЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|---------------------------------------|--|--|---|--|---|
| | ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная-Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №1 1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1185249 | ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная-Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1185257 | ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Яборово (вручную) | ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» МТФ (вручную) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 00.00 – 01.00 | 70,92 | 122,76 | 5,05 | 0,72 | 187,91 |
| 01.00 – 02.00 | 61,80 | 125,28 | 5,05 | 0,72 | 181,31 |
| 02.00 – 03.00 | 70,80 | 121,08 | 5,05 | 0,72 | 186,11 |
| 03.00 – 04.00 | 56,52 | 124,44 | 5,05 | 0,72 | 175,19 |
| 04.00 – 05.00 | 58,92 | 124,20 | 5,05 | 0,72 | 177,35 |
| 05.00 – 06.00 | 65,64 | 125,04 | 5,05 | 0,72 | 184,91 |
| 06.00 – 07.00 | 60,96 | 129,00 | 5,05 | 0,72 | 184,19 |
| 07.00 – 08.00 | 59,16 | 137,16 | 5,05 | 0,72 | 190,55 |
| 08.00 – 09.00 | 114,48 | 149,52 | 5,05 | 0,72 | 258,23 |
| 09.00 – 10.00 | 317,28 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 311,51 |
| 10.00 – 11.00 | 793,92 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 788,15 |
| 11.00 – 12.00 | 361,80 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 356,03 |
| 12.00 – 13.00 | 363,12 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 357,35 |
| 13.00 – 14.00 | 344,40 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 338,63 |
| 14.00 – 15.00 | 335,76 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 329,99 |
| 15.00 – 16.00 | 317,16 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 311,39 |
| 16.00 – 17.00 | 295,80 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 290,03 |
| 17.00 – 18.00 | 274,20 | 0,00 | 5,05 | 0,72 | 268,43 |
| 18.00 – 19.00 | 177,36 | 58,44 | 5,05 | 0,72 | 230,03 |
| 19.00 – 20.00 | 64,32 | 125,16 | 5,05 | 0,72 | 183,71 |
| 20.00 – 21.00 | 60,84 | 123,72 | 5,05 | 0,72 | 178,79 |
| 21.00 – 22.00 | 65,88 | 121,44 | 5,05 | 0,72 | 181,55 |
| 22.00 – 23.00 | 69,12 | 124,92 | 5,05 | 0,72 | 188,27 |
| 23.00 – 24.00 | 64,92 | 122,16 | 5,05 | 0,72 | 181,31 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО КУЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|---------------------------------------|---|---|---|--|---|
| | ПС «Троельга» 35/6 кВ, ВЛ-35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 73, ЗРУ-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185255 | ПС «Троельга» 35/6 кВ, ВЛ-35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 13, ЗРУ-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185248 | ПС 35/6 «Троельга» ВЛ-6 кВ ф.3, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185252 | ПС 35/6 «Троельга» ВЛ-6 кВ ф.10, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185256 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 00.00 – 01.00 | 308,16 | 472,68 | 184,68 | 221,10 | 375,06 |
| 01.00 – 02.00 | 288,36 | 448,92 | 158,28 | 202,32 | 376,68 |
| 02.00 – 03.00 | 286,02 | 397,08 | 157,44 | 138,48 | 387,18 |
| 03.00 – 04.00 | 274,86 | 399,78 | 145,08 | 153,24 | 376,32 |
| 04.00 – 05.00 | 268,56 | 400,68 | 141,84 | 149,28 | 378,12 |
| 05.00 – 06.00 | 318,78 | 438,48 | 192,48 | 180,12 | 384,66 |
| 06.00 – 07.00 | 349,74 | 546,30 | 222,84 | 250,26 | 422,94 |
| 07.00 – 08.00 | 394,56 | 524,34 | 270,00 | 275,22 | 373,68 |
| 08.00 – 09.00 | 399,42 | 654,66 | 272,04 | 406,62 | 375,42 |
| 09.00 – 10.00 | 434,70 | 754,38 | 302,64 | 474,06 | 412,38 |
| 10.00 – 11.00 | 433,98 | 727,20 | 294,72 | 434,58 | 431,88 |
| 11.00 – 12.00 | 418,14 | 714,78 | 269,52 | 421,98 | 441,42 |
| 12.00 – 13.00 | 390,06 | 716,04 | 243,36 | 423,60 | 439,14 |
| 13.00 – 14.00 | 358,92 | 737,46 | 216,96 | 443,88 | 435,54 |
| 14.00 – 15.00 | 340,56 | 724,32 | 204,60 | 432,54 | 427,74 |
| 15.00 – 16.00 | 372,06 | 687,96 | 231,96 | 397,86 | 430,2 |
| 16.00 – 17.00 | 350,64 | 686,52 | 210,48 | 401,52 | 425,16 |
| 17.00 – 18.00 | 378,54 | 737,46 | 237,48 | 440,40 | 438,12 |
| 18.00 – 19.00 | 365,76 | 876,42 | 225,24 | 516,36 | 500,58 |
| 19.00 – 20.00 | 381,06 | 737,64 | 238,92 | 439,14 | 440,64 |
| 20.00 – 21.00 | 386,28 | 690,84 | 243,72 | 398,10 | 435,3 |
| 21.00 – 22.00 | 397,80 | 662,22 | 253,44 | 363,48 | 443,1 |
| 22.00 – 23.00 | 416,52 | 661,86 | 269,76 | 331,38 | 477,24 |
| 23.00 – 24.00 | 375,66 | 604,44 | 228,00 | 306,78 | 445,32 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | | | | | | | | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|---|---|--|---|---|--|--|---|---|--|---|
| | ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №1, КРУН-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1110151013 | ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, КРУН-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1108150142 | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108150035 | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108152666 | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1110150899 | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041-6 кВ КТП-6/0,4-5, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ», транзит (потребитель) | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63- 6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон» (вручную) | ПС «Шемети» 35/6 кВ, РЛНД-10/400 ВЛ-6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ООО «Осина Пермь» (вручную) | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП- 6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП «Вязнин В.В.» (вручную) | ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ООО «Альтерон» (вручную) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 00.00 – 01.00 | 294,96 | 629,76 | 126,72 | 420,12 | 242,64 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 53,638 |
| 01.00 – 02.00 | 256,56 | 573,60 | 118,32 | 370,44 | 209,52 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 50,278 |
| 02.00 – 03.00 | 252,00 | 547,92 | 115,20 | 348,24 | 201,60 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 53,278 |
| 03.00 – 04.00 | 246,96 | 531,36 | 109,68 | 336,84 | 204,00 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 46,198 |
| 04.00 – 05.00 | 203,28 | 530,64 | 108,96 | 336,48 | 192,48 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 14,398 |
| 05.00 – 06.00 | 227,04 | 550,80 | 113,52 | 352,44 | 197,04 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 33,238 |
| 06.00 – 07.00 | 251,28 | 582,24 | 118,08 | 378,96 | 211,92 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 42,958 |
| 07.00 – 08.00 | 264,48 | 627,12 | 126,96 | 415,80 | 228,48 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 38,758 |
| 08.00 – 09.00 | 309,60 | 674,16 | 140,64 | 446,40 | 234,96 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 80,158 |
| 09.00 – 10.00 | 373,44 | 683,76 | 145,68 | 451,80 | 256,32 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 121,798 |
| 10.00 – 11.00 | 363,60 | 632,16 | 123,36 | 422,52 | 251,28 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 116,998 |
| 11.00 – 12.00 | 354,72 | 593,52 | 113,04 | 393,60 | 244,08 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 115,918 |
| 12.00 – 13.00 | 310,80 | 579,12 | 104,40 | 390,96 | 259,92 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 53,038 |
| 13.00 – 14.00 | 277,20 | 597,60 | 112,80 | 396,12 | 231,60 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 52,678 |
| 14.00 – 15.00 | 287,76 | 608,88 | 119,28 | 399,60 | 238,80 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 57,358 |
| 15.00 – 16.00 | 365,04 | 607,92 | 107,76 | 403,80 | 250,80 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 128,998 |
| 16.00 – 17.00 | 331,68 | 608,64 | 113,76 | 405,24 | 243,36 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 96,358 |
| 17.00 – 18.00 | 332,16 | 606,00 | 112,80 | 407,04 | 245,28 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 91,438 |
| 18.00 – 19.00 | 314,40 | 626,40 | 113,52 | 427,80 | 229,44 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 88,438 |
| 19.00 – 20.00 | 293,28 | 674,40 | 129,60 | 459,24 | 239,76 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 57,478 |
| 20.00 – 21.00 | 318,24 | 754,56 | 154,80 | 513,72 | 267,84 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 54,838 |
| 21.00 – 22.00 | 345,36 | 736,08 | 151,68 | 497,52 | 250,08 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 100,558 |
| 22.00 – 23.00 | 385,20 | 690,48 | 140,40 | 462,72 | 256,56 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 134,398 |
| 23.00 – 24.00 | 354,00 | 605,04 | 120,00 | 401,64 | 242,88 | 76,11 | 1,94 | 2,72 | 0,74 | 0,092 | 112,918 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | | | | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|--|---|---|---|---|--|---|
| | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, КРУН-10 кВ яч. №7 (МРСК) | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081538 | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Сиаль (вручную) | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Чернушинское УТТ (вручную) | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ- 10 кВ, Транзит АЛЬТЕРОН (вручную) | ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит д. Мухлыги (вручную) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 00.00 – 01.00 | 25,64 | 302,00 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 309,56 |
| 01.00 – 02.00 | 25,64 | 306,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 313,96 |
| 02.00 – 03.00 | 25,64 | 308,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 315,96 |
| 03.00 – 04.00 | 25,64 | 301,80 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 309,36 |
| 04.00 – 05.00 | 25,64 | 307,80 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 315,36 |
| 05.00 – 06.00 | 25,64 | 298,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 305,96 |
| 06.00 – 07.00 | 25,64 | 282,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 289,76 |
| 07.00 – 08.00 | 25,64 | 277,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 284,76 |
| 08.00 – 09.00 | 25,64 | 299,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 306,96 |
| 09.00 – 10.00 | 25,64 | 374,60 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 382,16 |
| 10.00 – 11.00 | 25,64 | 416,00 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 423,56 |
| 11.00 – 12.00 | 25,64 | 572,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 579,76 |
| 12.00 – 13.00 | 25,64 | 586,00 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 593,56 |
| 13.00 – 14.00 | 25,64 | 533,60 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 541,16 |
| 14.00 – 15.00 | 25,64 | 533,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 540,76 |
| 15.00 – 16.00 | 25,64 | 469,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 476,96 |
| 16.00 – 17.00 | 25,64 | 438,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 445,96 |
| 17.00 – 18.00 | 25,64 | 417,60 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 425,16 |
| 18.00 – 19.00 | 25,64 | 318,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 325,76 |
| 19.00 – 20.00 | 25,64 | 276,00 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 283,56 |
| 20.00 – 21.00 | 25,64 | 291,80 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 299,36 |
| 21.00 – 22.00 | 25,64 | 312,00 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 319,56 |
| 22.00 – 23.00 | 25,64 | 312,20 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 319,76 |
| 23.00 – 24.00 | 25,64 | 324,40 | 10,55 | 0,88 | 2,21 | 4,44 | 331,96 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|---|---|---|---|
| | ПС «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ НПУ-1, КРУН-6 кВ яч. №4 (АСКУЭ) № счетчика - 105081721 | ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 105081490 | ПС «Кояново» 35/6 кВ, УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ- 0,4 кВ, РегионОйлСпецТранс (потребитель) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 00.00 – 01.00 | 0,24 | 185,04 | 0,94 | 184,34 |
| 01.00 – 02.00 | 0,12 | 230,64 | 0,94 | 229,82 |
| 02.00 – 03.00 | 0,24 | 226,80 | 0,94 | 226,1 |
| 03.00 – 04.00 | 0,12 | 225,12 | 0,94 | 224,3 |
| 04.00 – 05.00 | 0,24 | 181,44 | 0,94 | 180,74 |
| 05.00 – 06.00 | 0,12 | 136,80 | 0,94 | 135,98 |
| 06.00 – 07.00 | 0,12 | 205,20 | 0,94 | 204,38 |
| 07.00 – 08.00 | 0,24 | 214,08 | 0,94 | 213,38 |
| 08.00 – 09.00 | 0,12 | 216,00 | 0,94 | 215,18 |
| 09.00 – 10.00 | 0,12 | 233,04 | 0,94 | 232,22 |
| 10.00 – 11.00 | 0,12 | 297,36 | 0,94 | 296,54 |
| 11.00 – 12.00 | 0,24 | 276,24 | 0,94 | 275,54 |
| 12.00 – 13.00 | 0,12 | 266,40 | 0,94 | 265,58 |
| 13.00 – 14.00 | 0,12 | 296,16 | 0,94 | 295,34 |
| 14.00 – 15.00 | 0,24 | 248,88 | 0,94 | 248,18 |
| 15.00 – 16.00 | 0,12 | 210,48 | 0,94 | 209,66 |
| 16.00 – 17.00 | 0,12 | 172,80 | 0,94 | 171,98 |
| 17.00 – 18.00 | 0,12 | 215,28 | 0,94 | 214,46 |
| 18.00 – 19.00 | 0,12 | 212,88 | 0,94 | 212,06 |
| 19.00 – 20.00 | 0,12 | 213,36 | 0,94 | 212,54 |
| 20.00 – 21.00 | 0,24 | 212,64 | 0,94 | 211,94 |
| 21.00 – 22.00 | 0,12 | 202,80 | 0,94 | 201,98 |
| 22.00 – 23.00 | 0,12 | 140,40 | 0,94 | 139,58 |
| 23.00 – 24.00 | 0,24 | 183,60 | 0,94 | 182,9 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
 ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
 (наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|---------------------------------------|---|--|---|
| | ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.5, ВЛ-6 кВ ф.5 (вручную) | ПС «Кыласово» 110/6 кВ КРУН-СВЛ--6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТранс» (потребитель) | |
| 1 | 3 | 6 | 7 |
| 00.00 – 01.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 01.00 – 02.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 02.00 – 03.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 03.00 – 04.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 04.00 – 05.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 05.00 – 06.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 06.00 – 07.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 07.00 – 08.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 08.00 – 09.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 09.00 – 10.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 10.00 – 11.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 11.00 – 12.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 12.00 – 13.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 13.00 – 14.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 14.00 – 15.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 15.00 – 16.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 16.00 – 17.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 17.00 – 18.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 18.00 – 19.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 19.00 – 20.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 20.00 – 21.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 21.00 – 22.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 22.00 – 23.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |
| 23.00 – 24.00 | 126,93 | 114,57 | 12,36 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО СЭС) | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|---|--|--|
| | ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 (вручную) | ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ оп. № 34/6 Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 ГРЩ-0,4 кВ «АБК Майкор» ЩУ №1-0,4 кВ, Транзит АЛЪТЕРОН (вручную) | |
| 1 | 2 | 4 | 12 |
| 00.00 – 01.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 01.00 – 02.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 02.00 – 03.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 03.00 – 04.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 04.00 – 05.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 05.00 – 06.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 06.00 – 07.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 07.00 – 08.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 08.00 – 09.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 09.00 – 10.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 10.00 – 11.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 11.00 – 12.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 12.00 – 13.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 13.00 – 14.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 14.00 – 15.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 15.00 – 16.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 16.00 – 17.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 17.00 – 18.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 18.00 – 19.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 19.00 – 20.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 20.00 – 21.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 21.00 – 22.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 22.00 – 23.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |
| 23.00 – 24.00 | 6,61 | 1,76 | 4,85 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
 ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
 (наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ОЭС) | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|--|--|---|
| | ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2 (вручную) | ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2 КТП-0458 Транзит МП ЖКХ (вручную) | |
| 1 | 2 | 4 | 12 |
| 00.00 – 01.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 01.00 – 02.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 02.00 – 03.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 03.00 – 04.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 04.00 – 05.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 05.00 – 06.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 06.00 – 07.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 07.00 – 08.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 08.00 – 09.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 09.00 – 10.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 10.00 – 11.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 11.00 – 12.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 12.00 – 13.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 13.00 – 14.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 14.00 – 15.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 15.00 – 16.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 16.00 – 17.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 17.00 – 18.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 18.00 – 19.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 19.00 – 20.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 20.00 – 21.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 21.00 – 22.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 22.00 – 23.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |
| 23.00 – 24.00 | 55,15 | 2,08 | 53,07 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЧЭС) | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|--|--|---|
| | ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 (вручную) | ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510 Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК» (вручную) | |
| 1 | 2 | 4 | 12 |
| 00.00 – 01.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 01.00 – 02.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 02.00 – 03.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 03.00 – 04.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 04.00 – 05.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 05.00 – 06.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 06.00 – 07.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 07.00 – 08.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 08.00 – 09.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 09.00 – 10.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 10.00 – 11.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 11.00 – 12.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 12.00 – 13.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 13.00 – 14.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 14.00 – 15.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 15.00 – 16.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 16.00 – 17.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 17.00 – 18.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 18.00 – 19.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 19.00 – 20.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 20.00 – 21.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 21.00 – 22.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 22.00 – 23.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |
| 23.00 – 24.00 | 473,17 | 0,75 | 472,42 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС) | | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | | | | | | | | | | Нагрузка по предприяти ю без транзитных потребител ей, кВт |
|--|---|---|--|--|--|--|--|---|---|--|--|---|---|
| | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 801170680 | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332 | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино (вручную) | ПС «Северок амск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В. (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, Мокрушин В.И. (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, ПАО «Ростелеко м» (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, ПАО «Ростелеко м» (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция , Кокаровцев В.А. (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция , ПАО «ростелеко м» (вручную) | ПС «Северокам ск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г. (вручную) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 00.00 – 01.00 | 109,44 | 134,88 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 224,027 |
| 01.00 – 02.00 | 106,08 | 131,52 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 217,307 |
| 02.00 – 03.00 | 105,84 | 136,08 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 221,627 |
| 03.00 – 04.00 | 105,84 | 134,40 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 219,947 |
| 04.00 – 05.00 | 120,00 | 131,04 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 230,747 |
| 05.00 – 06.00 | 125,28 | 130,56 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 235,547 |
| 06.00 – 07.00 | 118,56 | 131,28 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 229,547 |
| 07.00 – 08.00 | 100,32 | 126,48 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 206,507 |
| 08.00 – 09.00 | 117,36 | 124,08 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 221,147 |
| 09.00 – 10.00 | 126,00 | 121,20 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 226,907 |
| 10.00 – 11.00 | 114,24 | 113,76 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 207,707 |
| 11.00 – 12.00 | 110,88 | 115,92 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 206,507 |
| 12.00 – 13.00 | 102,48 | 113,76 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 195,947 |
| 13.00 – 14.00 | 94,32 | 118,56 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 192,587 |
| 14.00 – 15.00 | 96,24 | 117,84 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 193,787 |
| 15.00 – 16.00 | 120,96 | 117,12 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 217,787 |
| 16.00 – 17.00 | 108,72 | 115,92 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 204,347 |
| 17.00 – 18.00 | 93,84 | 114,72 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 188,267 |
| 18.00 – 19.00 | 92,16 | 112,08 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 183,947 |
| 19.00 – 20.00 | 87,60 | 114,00 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 181,307 |
| 20.00 – 21.00 | 88,80 | 119,76 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 188,267 |
| 21.00 – 22.00 | 86,40 | 121,44 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 187,547 |
| 22.00 – 23.00 | 114,24 | 123,60 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 217,547 |
| 23.00 – 24.00 | 123,12 | 126,96 | 1,0 | 2,83 | 15,11 | 0,17 | 0,93 | 0,02 | 0,004 | 0,059 | 0,05 | 0,12 | 229,787 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
 ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
 (наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО БЭС) | Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки) | Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт |
|--|--|---|---|
| | ПС «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП-782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти (вручную) | ПС «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП-782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти ВРУ- 0,4 кВ ООО «ЦТС» (вручную) | |
| 1 | 2 | 4 | 12 |
| 00.00 – 01.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 01.00 – 02.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 02.00 – 03.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 03.00 – 04.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 04.00 – 05.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 05.00 – 06.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 06.00 – 07.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 07.00 – 08.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 08.00 – 09.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 09.00 – 10.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 10.00 – 11.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 11.00 – 12.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 12.00 – 13.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 13.00 – 14.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 14.00 – 15.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 15.00 – 16.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 16.00 – 17.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 17.00 – 18.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 18.00 – 19.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 19.00 – 20.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 20.00 – 21.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 21.00 – 22.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 22.00 – 23.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |
| 23.00 – 24.00 | 1,55 | 1,35 | 0,2 |

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» июня 2019 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

| Время замера (местное время), час. | Нагрузка по присоединениям от источников электроснабжения, кВт (наименование Сетевой организации/Иного владельца объектов электросетевого хозяйства, ПС, № ТП, фидера, ячейки) | | | | | | | | | | | Суммарная нагрузка по предприятию, кВт |
|--|--|--|--|---|---|---|--|--|--|---|--|---|
| | ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2 | ПС «Троельга» 35/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2 | ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2 | ПС «Васильевска я» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, 2 СШ ф.3 | ПС «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ яч. №4, 2 СШ яч. №9 | ПС «Кыласово» 110/6 кВ, яч.5 (ф.5) | ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ- 10 кВ Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 | ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2 | ПС «Федоровск ая» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 | ПС «Северокамс к» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1, Транзит №2 | ПС «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ- 10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП- 782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 9 | | | | | 10 |
| 0.00 – 01.00 | 193,68 | 780,84 | 924,72 | 327,64 | 185,28 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 244,32 | 1,55 | 3313,17 |
| 01.00 – 02.00 | 187,08 | 737,28 | 830,16 | 332,04 | 230,76 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 241,92 | 1,55 | 3222,65 |
| 02.00 – 03.00 | 191,88 | 683,1 | 799,92 | 334,04 | 227,04 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 240,24 | 1,55 | 3139,63 |
| 03.00 – 04.00 | 180,96 | 674,64 | 778,32 | 327,44 | 225,24 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 251,04 | 1,55 | 3101,05 |
| 04.00 – 05.00 | 183,12 | 669,24 | 733,92 | 333,44 | 181,68 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 255,84 | 1,55 | 3020,65 |
| 05.00 – 06.00 | 190,68 | 757,26 | 777,84 | 324,04 | 136,92 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 249,84 | 1,55 | 3099,99 |
| 06.00 – 07.00 | 189,96 | 896,04 | 833,52 | 307,84 | 205,32 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 226,8 | 1,55 | 3322,89 |
| 07.00 – 08.00 | 196,32 | 918,9 | 891,6 | 302,84 | 214,32 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 241,44 | 1,55 | 3428,83 |
| 08.00 – 09.00 | 264,00 | 1054,08 | 983,76 | 325,04 | 216,12 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 247,2 | 1,55 | 3753,61 |
| 09.00 – 10.00 | 317,28 | 1189,08 | 1057,2 | 400,24 | 233,16 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 228,00 | 1,55 | 4088,37 |
| 10.00 – 11.00 | 793,92 | 1161,18 | 995,76 | 441,64 | 297,48 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 226,8 | 1,55 | 4580,19 |
| 11.00 – 12.00 | 361,8 | 1132,92 | 948,24 | 597,84 | 276,48 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 216,24 | 1,55 | 4196,93 |
| 12.00 – 13.00 | 363,12 | 1106,1 | 889,92 | 611,64 | 266,52 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 212,88 | 1,55 | 4113,59 |
| 13.00 – 14.00 | 344,4 | 1096,38 | 874,8 | 559,24 | 296,28 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 214,08 | 1,55 | 4048,59 |
| 14.00 – 15.00 | 335,76 | 1064,88 | 896,64 | 558,84 | 249,12 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 238,08 | 1,55 | 4006,73 |
| 15.00 – 16.00 | 317,16 | 1060,02 | 972,96 | 495,04 | 210,6 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 224,64 | 1,55 | 3943,83 |
| 16.00 – 17.00 | 295,8 | 1037,16 | 940,32 | 464,04 | 172,92 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 208,56 | 1,55 | 3782,21 |
| 17.00 – 18.00 | 274,2 | 1116 | 938,16 | 443,24 | 215,4 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 204,24 | 1,55 | 3854,65 |
| 18.00 – 19.00 | 235,8 | 1242,18 | 940,8 | 343,84 | 213 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 201,6 | 1,55 | 3840,63 |
| 19.00 – 20.00 | 189,48 | 1118,7 | 967,68 | 301,64 | 213,48 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 208,56 | 1,55 | 3662,95 |
| 20.00 – 21.00 | 184,56 | 1077,12 | 1072,8 | 317,44 | 212,88 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 207,84 | 1,55 | 3736,05 |
| 21.00 – 22.00 | 187,32 | 1060,02 | 1081,44 | 337,64 | 202,92 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 237,84 | 1,55 | 3770,59 |
| 22.00 – 23.00 | 194,04 | 1078,38 | 1075,68 | 337,84 | 140,52 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 250,08 | 1,55 | 3739,95 |
| 23.00 – 24.00 | 187,08 | 980,1 | 959,04 | 350,04 | 183,84 | 126,93 | 6,61 | 55,15 | 473,17 | 244,32 | 1,55 | 3567,83 |