

**Баланс электрической энергии энергосистемы Кыргызстана (тыс.кВтч) за II квартал 2022 года.**

| № п.п.    | НАИМЕНОВАНИЕ                              | Апрель 2022 г.     | Май 2022 г.        | Июнь 2022 г.        | II квартал 2022 г.  |
|-----------|---|--------------------|--------------------|---------------------|---------------------|
| <b>1.</b> | <b>Выработка э/э по энергосистеме КР</b>  | <b>538 831,841</b> | <b>869 645,344</b> | <b>1 132 267,51</b> | <b>2 540 744,70</b> |
| 1.1.      | <i>в т.ч. ОАО "Электрические станции"</i> | 528 036,709        | 854 738,256        | 1 117 045,77        | 2 499 820,73        |
|           | <i>в.т.ч. Выработка ГЭС</i>               | 463 837,505        | 759 852,500        | 1 006 968,13        | 2 230 658,13        |
|           | <b>ТЭЦ</b>                                | <b>64 199,204</b>  | <b>94 885,756</b>  | <b>110 077,64</b>   | <b>269 162,60</b>   |
| 1.2.      | <b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>  | <b>10 795,132</b>  | <b>14 907,088</b>  | <b>15 221,745</b>   | <b>40 923,97</b>    |
|           | <i>ОАО "Чакан ГЭС"</i>                    | 8 212,488          | 10 504,708         | 11 012,98           | 29 730,17           |
|           | <i>ОАО "Калининская ГЭС"</i>              | 548,858            | 898,035            | 757,62              | 2 204,51            |
|           | <i>ОАО "Тегирментинская ГЭС"</i>          | 823,082            | 1 817,434          | 1 941,29            | 4 581,81            |
|           | <i>ПСХК "Марьям"</i>                      | 24,489             | 121,005            | 171,21              | 316,71              |
|           | <i>ОсОО "Строительная фирма "АРК"</i>     | 110,791            | 300,748            | 305,18              | 716,71              |
|           | <i>Конур-Олонский ГЭС</i>                 | 405,138            | 331,572            | -                   | 736,71              |
|           | <i>Кок-Сайский ГЭС</i>                    | 254,994            | 636,426            | 918,27              | 1 809,69            |
|           | <i>ОАО "КСК"</i>                          | -                  | -                  | -                   | -                   |
|           | <i>ОАО "Найман ГЭС"</i>                   | 244,000            | -                  | 22,00               | 266,00              |
|           | <i>АО "Сателлит-2005"</i>                 | 45,080             | 68,240             | 93,20               | 206,52              |
|           | <i>МГЭС Жиптик</i>                        | 96,880             | 228,920            | -                   | 325,80              |
|           | <i>ОсОО "Impex Trade"</i>                 | 29,332             | -                  | -                   | 29,33               |

|          |  |                      |                    |                      |                     |
|----------|--|----------------------|--------------------|----------------------|---------------------|
| <b>2</b> | <b>Поступление э/э в сети энергосистемы КР</b>   | <b>1 009 676,973</b> | <b>966 368,266</b> | <b>1 110 489,953</b> | <b>3 086 535,19</b> |
| 2.1.     | <b>в т.ч. от ОАО "Электрические станции"</b>     | <b>509 970,377</b>   | <b>834 281,785</b> | <b>1 093 956,473</b> | <b>2 438 208,64</b> |
|          | <i>в т.ч. Каскад ГЭС ТГЭС в сети НЭСК</i>        | 488 346,281          | 813 734,446        | 1 072 203,539        | 2 374 284,27        |
|          | <i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ в сети ОАО "СЭ"</i>           | 19 142,063           | 18 072,881         | 19 118,766           | 56 333,71           |
|          | <i>КГЭС и ТГЭС 10/0,4кВ г. К-Куль в ОАО "ЖЭ"</i> | 23,348               | 20,374             | 22,356               | 66,08               |
|          | <i>ТЭЦ- Б. 35/6 кВ для КПП от ОАО "ЭС"</i>       | 2 458,685            | 2 454,084          | 2 611,812            | 7 524,58            |
| 2.2.     | <b>от Прочих поставщиков (Малые ГЭС)</b>         | <b>10 597,685</b>    | <b>14 748,546</b>  | <b>15 071,068</b>    | <b>40 417,30</b>    |
|          | <b>в т.ч. ОАО "Чакан ГЭС"</b>                    | <b>8 015,041</b>     | <b>10 346,166</b>  | <b>10 862,299</b>    | <b>29 223,51</b>    |
|          | <i>в т.ч. в сети ОАО "СЭ"</i>                    | <b>6 096,454</b>     | <b>11 193,799</b>  | <b>12 506,434</b>    | <b>29 796,69</b>    |
|          | <i>в т.ч. с шин 110/35/6 Чакан ГЭС</i>           | <b>6 096,454</b>     | <b>8 171,739</b>   | <b>8 757,007</b>     | <b>23 025,20</b>    |
|          | <i>транзит через сети НЭСК</i>                   | -                    | <b>3 022,060</b>   | <b>3 749,427</b>     | <b>6 771,49</b>     |
|          | <b>ОАО "Калининская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</b>     | <b>548,858</b>       | <b>898,035</b>     | <b>757,621</b>       | <b>2 204,51</b>     |
|          | <b>ОАО "Тегирментинская ГЭС" в сети ОАО "СЭ"</b> | <b>823,082</b>       | <b>1 817,434</b>   | <b>1 941,290</b>     | <b>4 581,81</b>     |

|          |   |                   |                    |                   |                   |
|----------|---|-------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
|          | ПСХК "Марьям"                           | 24,489            | 121,005            | 171,213           | 316,71            |
|          | ОсОО "Строительная фирма "АРК"          | 110,791           | 300,748            | 305,175           | 716,71            |
|          | Конур-Олонский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"      | 405,138           | 331,572            | -                 | 736,71            |
|          | в т.ч. транзит через сети НЭСК          | 156,185           | 190,333            | -                 | 346,52            |
|          | в т.ч. в сети Востокэлектро             | 248,953           | 141,239            | -                 | 390,19            |
|          | Кок-Сайский ГЭС в сети ОАО "ВЭ"         | 254,994           | 636,426            | 918,270           | 1 809,69          |
|          | в т.ч. транзит через сети НЭСК          | 40,540            | 355,583            | 622,806           | 1 018,93          |
|          | в т.ч. в сети Востокэлектро             | 214,454           | 280,843            | 295,464           | 790,76            |
|          | ОАО "КСК" в сети ОАО "ОЭ"               | -                 | -                  | -                 | -                 |
|          | в т.ч. транзит через сети НЭСК ( 6кВ )  | 0,00              | 0,00               | -                 | -                 |
|          | поступление ( 0,4кВ )                   | -                 | -                  | -                 | -                 |
|          | ОАО "Найман ГЭС" в сети ОАО "ОЭ"        | 244,00            | -                  | 22,000            | 266,00            |
|          | АО "Сателлит-2005" в сети ОАО "ОЭ"      | 45,08             | 68,24              | 93,200            | 206,52            |
|          | МГЭС Жиптик                             | 96,880            | 228,920            |                   | 325,80            |
|          | ОсОО "Impex Trade"                      | 29,332            | -                  |                   | 29,33             |
| 2.3.     | Прием э/э из ОЭС ЦА (внеп.переток)      | 0,000             | 628,935            | 1 462,412         | 2 091,35          |
|          | в т.ч. внеп. переток из Узбекистана     | -                 | -                  | -                 | -                 |
|          | из Казахстана                           | -                 | 628,935            | -                 | 628,94            |
|          | из Таджикистана                         | 0,000             | 0,000              | 1 462,412         | 1 462,41          |
| 2.4.     | импорт э/э                              | 489 108,911       | 116 709,000        | 0,000             | 605 817,91        |
|          | в т.ч. из Узбекистана                   | 290 564,03        | -                  | -                 | 290 564,03        |
|          | из Казахстана (взаимообмен)             | -                 | -                  | -                 | -                 |
|          | из Казахстана (покупка)                 | 38 757,88         | -                  | -                 | 38 757,88         |
|          | из Таджикистана                         | -                 | -                  | -                 | -                 |
|          | из Туркменистана                        | 159 787,000       | 116 709,000        | -                 | 276 496,00        |
| <b>3</b> | <b>Потери э/э по энергосистеме КР</b>   | <b>51 265,090</b> | <b>125 027,514</b> | <b>99 950,735</b> | <b>276 243,34</b> |
|          | %                                       | 5,077             | 12,938             | 9,001             | 8,950             |
| 3.1.     | Поступление в сети НЭСК (с учетом МГЭС) | 977 651,917       | 934 640,357        | 1 078 038,185     | 2 990 330,46      |
| 3.2.     | в т.ч. потери э/э по ОАО "НЭСК"         | 43 898,143        | 45 561,203         | 50 670,793        | 140 130,14        |
|          | %                                       | 4,490             | 4,875              | 4,700             | 4,686             |
|          | в т.ч. потери э/э в сетях 500кВ         | 3 627,180         | 4 069,994          | 4 703,346         | 12 400,52         |
|          |   | 0,371             | 0,435              | 0,436             | 0,415             |
|          | потери э/э в сетях 220кВ                | 25 314,586        | 23 340,615         | 27 747,256        | 76 402,46         |
|          |   | 2,589             | 2,497              | 2,574             | 2,555             |
|          | потери э/э в сетях 110кВ                | 14 251,789        | 17 496,674         | 17 495,966        | 49 244,43         |
|          |   | 1,458             | 1,872              | 1,623             | 1,647             |

|             |  |                    |                    |                      |                     |
|-------------|--|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------|
|             | Собственные нужды ПС 500 -110кВ                      | 704,588            | 653,920            | 724,225              | 2 082,73            |
|             |  | 0,072              | 0,070              | 0,067                | 0,070               |
| <b>3.3.</b> | <b>Технические потери э/э на ПС "ПДХ" (ОАО "ЭС")</b> | <b>18,722</b>      | <b>19,347</b>      | <b>18,727</b>        | <b>56,80</b>        |
| 3.4.        | Поступление в сети РЭК                               | 817 959,518        | 768 326,839        | 750 789,425          | 2 337 075,78        |
| <b>3.5.</b> | <b>потери э/э по ОАО "РЭК"</b>                       | <b>7 366,947</b>   | <b>79 466,311</b>  | <b>49 279,942</b>    | <b>136 113,20</b>   |
|             | %  | <b>0,901</b>       | <b>10,343</b>      | <b>6,564</b>         | <b>5,824</b>        |
|             | поступление в сети ОАО "СЭ"                          | 394 087,264        | 375 558,342        | 377 174,441          | 1 146 820,05        |
|             | <b>в т.ч. потери э/э в сетях ОАО "СЭ"</b>            | <b>- 4 254,375</b> | <b>41 948,697</b>  | <b>28 694,027</b>    | <b>66 388,35</b>    |
|             | %  | - 1,080            | 11,170             | 7,608                | 5,789               |
|             | поступление в сети ОАО "ВЭ"                          | 120 857,995        | 109 721,366        | 98 224,310           | 328 803,67          |
|             | <b>потери э/э в сетях ОАО "ВЭ"</b>                   | <b>6 965,046</b>   | <b>10 125,644</b>  | <b>5 225,980</b>     | <b>22 316,67</b>    |
|             | %  | 5,763              | 9,229              | 5,320                | 6,787               |
|             | поступление в сети ОАО "ОЭ"                          | 191 139,412        | 171 522,269        | 163 388,618          | 526 050,30          |
|             | <b>потери э/э в сетях ОАО "ОЭ"</b>                   | <b>- 1 134,801</b> | <b>11 752,827</b>  | <b>10 206,146</b>    | <b>20 824,17</b>    |
|             | %  | - 0,594            | 6,852              | 6,247                | 3,959               |
|             | поступление в сети ОАО "ЖЭ"                          | 111 874,847        | 111 524,862        | 112 002,056          | 335 401,77          |
|             | <b>потери э/э в сетях ОАО "ЖЭ"</b>                   | <b>5 791,078</b>   | <b>15 639,143</b>  | <b>5 153,789</b>     | <b>26 584,01</b>    |
|             | %  | 5,176              | 14,023             | 4,602                | 7,926               |
|             | <b>в т.ч. потери э/э в сетях 35кВ</b>                | <b>9 277,427</b>   | <b>7 705,701</b>   | <b>7 796,330</b>     | <b>24 779,46</b>    |
|             |  | 1,134              | 1,003              | 1,038                | 1,060               |
|             | <b>потери э/э в сетях 10кВ-6-0,4 кВ</b>              | <b>32 731,852</b>  | <b>73 840,933</b>  | <b>55 281,197</b>    | <b>161 853,98</b>   |
|             |  |                    |                    |                      | -                   |
| <b>4</b>    | <b>Хозяйственные нужды по энергосистеме КР</b>       | <b>1 533,499</b>   | <b>1 268,413</b>   | <b>1 236,227</b>     | <b>4 038,14</b>     |
|             | <b>в т.ч. хозяйственные нужды по ОАО "НЭСК"</b>      | <b>117,776</b>     | <b>101,905</b>     | <b>110,489</b>       | <b>330,17</b>       |
|             | <b>хозяйственные нужды по ОАО "РЭК"</b>              | <b>1 415,723</b>   | <b>1 166,508</b>   | <b>1 125,738</b>     | <b>3 707,97</b>     |
|             | <b>в т.ч. ОАО "СЭ"</b>                               | <b>315,639</b>     | <b>201,215</b>     | <b>194,721</b>       | <b>711,58</b>       |
|             | <b>ОАО "ВЭ"</b>                                      | <b>913,177</b>     | <b>830,711</b>     | <b>803,052</b>       | <b>2 546,94</b>     |
|             | <b>ОАО "ОЭ"</b>                                      | <b>76,252</b>      | <b>79,505</b>      | <b>48,200</b>        | <b>203,96</b>       |
|             | <b>ОАО "ЖЭ"</b>                                      | <b>110,655</b>     | <b>55,077</b>      | <b>79,765</b>        | <b>245,50</b>       |
|             |  |                    |                    |                      | -                   |
| <b>5</b>    | <b>Отпуск э/э по энергосистеме КР</b>                | <b>956 859,661</b> | <b>840 052,991</b> | <b>1 009 284,285</b> | <b>2 806 196,94</b> |
| <b>5.1.</b> | <b>в т.ч. передача э/э по сетям ОАО "НЭСК"</b>       | <b>145 436,90</b>  | <b>149 891,74</b>  | <b>306 736,111</b>   | <b>602 064,75</b>   |
|             | <b>в т.ч. Передача КПП</b>                           | <b>118 814,363</b> | <b>121 237,537</b> | <b>130 116,750</b>   | <b>370 168,65</b>   |
|             | <b>вт.ч. КПП</b>                                     | <b>67 644,678</b>  | <b>70 523,382</b>  | <b>73 672,630</b>    | <b>211 840,69</b>   |
|             | <b>ПП</b>  | <b>4 935,036</b>   | <b>4 797,177</b>   | <b>4 929,001</b>     | <b>14 661,21</b>    |
|             | <b>ОПП</b>   | <b>46 234,649</b>  | <b>45 916,978</b>  | <b>51 515,119</b>    | <b>143 666,75</b>   |

|             |  |                    |                    |                    |                     |
|-------------|--|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
|             | <b>ЗАО "Кумтор Голд Компани"</b>                       | 24 581,084         | 24 522,503         | 25 122,097         | 74 225,68           |
|             | <b>в сети ОАО "ЭС"</b>                                 | 1 650,219          | 1 700,155          | 1 786,321          | 5 136,70            |
|             | в т.ч с шин ТЭЦ г.Ош в КПП ОАО "ЭС"                    |                    |                    |                    | -                   |
|             | в т.ч. ОПП   |                    |                    |                    | -                   |
|             | КПП  |                    |                    |                    | -                   |
|             | <b>внеплановый переток в ОЭС ЦА</b>                    | <b>388,83</b>      | <b>2 428,80</b>    | -                  | <b>2 817,63</b>     |
|             | в т.ч. Внеп. переток в Узбекистан                      | 209,01             | 2 203,07           | -                  | 2 412,08            |
|             | в Казахстан  | -                  | -                  | -                  | -                   |
|             | в Таджикистан  | 179,82             | 225,73             | -                  | 405,55              |
|             | <b>экспорт электроэнергии</b>                          | <b>2,402</b>       | <b>2,745</b>       | <b>149 710,943</b> | <b>149 716,09</b>   |
|             | в т.ч. экспорт в Узбекистан (взаимообмен)              | -                  | -                  | 94 292,713         | 94 292,71           |
|             | экспорт ЧП ч-з РЭК в Казахстан                         | 2,402              | 2,745              | 3,052              | 8,20                |
|             | экспорт в Казахстан (взаимообмен)                      | -                  | -                  | 55 415,178         | 55 415,18           |
|             | <b>Компенсация потерь в сетях Б-Точик</b>              | -                  | -                  | -                  | -                   |
| <b>5.2.</b> | <b>Полезный отпуск э/э по сетям ОАО "РЭК"</b>          | <b>806 910,207</b> | <b>685 110,990</b> | <b>697 354,682</b> | <b>2 189 375,88</b> |
|             | в т.ч. отпуск э/э по сетям ОАО "СЭ"                    | 395 759,36         | 330 825,40         | 345 256,630        | 1 071 841,39        |
|             | отпуск э/э по сетям ОАО "ВЭ"                           | 112 979,77         | 98 765,01          | 92 195,278         | 303 940,06          |
|             | отпуск э/э по сетям ОАО "ОЭ"                           | 192 197,96         | 159 689,94         | 153 134,272        | 505 022,17          |
|             | отпуск э/э по сетям ОАО "ЖЭ"                           | 105 973,11         | 95 830,64          | 106 768,502        | 308 572,26          |
|             | в т.ч. промышленность                                  | 90 473,58          | 85 583,82          | 86 843,520         | 262 900,92          |
|             | сельхозпотребители                                     | 12 678,41          | 13 372,48          | 16 037,170         | 42 088,06           |
|             | бюджетные  | 60 404,50          | 66 430,07          | 65 185,980         | 192 020,54          |
|             | в т.ч. республиканский                                 | 23 078,52          | 39 656,33          | 39 700,674         | 102 435,52          |
|             | местный  | 13 121,66          | 9 882,04           | 8 351,316          | 31 355,02           |
|             | прочие   | 121 050,25         | 115 951,52         | 128 863,142        | 365 864,91          |
|             | население  | 522 303,47         | 403 773,10         | 400 424,870        | 1 326 501,44        |
| <b>5.3.</b> | <b>Потребители ОАО "ЭС" (ОПП от сетей "ЭС"(ТЭЦ-Б))</b> | <b>2 458,69</b>    | <b>2 454,08</b>    | <b>2 611,812</b>   | <b>7 524,58</b>     |
| <b>5.4.</b> | <b>Потребители ОАО "Чакан ГЭС"</b>                     | <b>1 918,59</b>    | <b>2 174,43</b>    | <b>2 105,292</b>   | <b>6 198,31</b>     |
|             | в т.ч. транзит через сети ОАО "СЭ"                     | 5,45               | 5,22               | 5,123              | 15,79               |
| <b>5.5.</b> | <b>Потребители ПСХК "Марьям"</b>                       | <b>24,49</b>       | <b>121,01</b>      | <b>171,213</b>     | <b>316,71</b>       |
| <b>5.6.</b> | <b>Потребители ОсОО "Строительная фирма "АРК"</b>      | <b>110,79</b>      | <b>300,75</b>      | <b>305,175</b>     | <b>716,71</b>       |
|             | <b>Небаланс</b>  | <b>0,00</b>        | <b>0,00</b>        | <b>-0,02</b>       | <b>-0,02</b>        |