

Затверджую
Міністр енергетики та вугільної промисловості України
І.Насалик

03.08.2017

Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України
на 2017 рік

млн кВт·год

| | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Рік |
|--|--------|--------|----------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|---------|----------|---------|---------|
| 1. Виробництво електроенергії - всього в тому числі: | 15 650 | 13 963 | 13 884 | 12 315 | 11 800 | 11 575 | 12 290 | 12 287 | 11 675 | 13 638 | 14 233 | 15 638 | 158 948 |
| 1.1. ТЕС енергогенеруючих компаній | 4 899 | 3 628 | 3 165 | 3 091 | 3 206 | 3 640 | 3 900 | 4 611 | 4 174 | 4 555 | 4 481 | 5 295 | 48 645 |
| 1.2. Теплоелектроцентралі та когенераційні установки, що відпускають електроенергію в ОРЕ | 1 559 | 1 319 | 1 322 | 773 | 494 | 458 | 464 | 467 | 508 | 975 | 1 323 | 1 639 | 11 301 |
| 1.3. ГАЕС | 822 | 867 | 1 062 | 1 307 | 1 484 | 927 | 617 | 601 | 449 | 546 | 591 | 551 | 9 824 |
| з них: | | | | | | | | | | | | | |
| ГЕС каскаду р.Дніпро, р.Дністер | 798 | 832 | 1 012 | 1 262 | 1 447 | 892 | 592 | 576 | 429 | 526 | 566 | 521 | 9 453 |
| інші ГЕС | 24 | 35 | 50 | 45 | 37 | 35 | 25 | 25 | 20 | 20 | 25 | 30 | 371 |
| у тому числі ті, що працюють за "зеленим" тарифом | 13 | 17 | 25 | 25 | 17 | 15 | 10 | 10 | 10 | 10 | 13 | 15 | 180 |
| 1.4. ГАЕС | 140 | 129 | 151 | 146 | 150 | 146 | 150 | 148 | 146 | 149 | 145 | 149 | 1 749 |
| 1.5. АЕС | 7 987 | 7 772 | 7 900 | 6 710 | 6 200 | 6 150 | 6 880 | 6 180 | 6 130 | 7 130 | 7 420 | 7 730 | 84 189 |
| 1.6. Блок-станції | 127 | 121 | 129 | 138 | 136 | 124 | 139 | 140 | 138 | 143 | 143 | 144 | 1 622 |
| 1.7. Альтернативні джерела | 116 | 127 | 155 | 150 | 130 | 130 | 140 | 140 | 130 | 140 | 130 | 130 | 1 618 |
| з них: | | | | | | | | | | | | | |
| ВЕС | 80 | 81 | 100 | 80 | 55 | 55 | 60 | 60 | 60 | 85 | 90 | 90 | 896 |
| СЕС | 20 | 31 | 40 | 55 | 60 | 60 | 65 | 65 | 55 | 40 | 25 | 25 | 541 |
| інші | 16 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 181 |
| 2. Імпорт електроенергії | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Експорт електроенергії в тому числі: | 559 | 413 | 320 | 490 | 490 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 | 470 | 5 562 |
| 3.1. Експорт в країни СНД | 0 | 0 | 0 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 810 |
| в Росію | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в Білорусь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в Молдову | 0 | 0 | 0 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 810 |
| 3.2. Експорт в країни Східної Європи | 559 | 413 | 320 | 400 | 400 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 4 752 |
| в Польщу | 131 | 53 | 100 | 100 | 100 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 1 044 |
| експорт "Буртинського острова" | 428 | 360 | 220 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 3 708 |
| 4. Різниця перетоків електроенергії із суміжними ЕС | -175 | -132 | -160 | -120 | -100 | -100 | -110 | -110 | -100 | -160 | -160 | -160 | -1 587 |
| 5. Технологічний переток е/ен, зумовлений паралельною роботою з еп/системами суміжних країн | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| 6. Електроспоживання (брутто) приріст до минулого року, % | 14 721 | 13 241 | 13 193 | 11 500 | 11 000 | 10 800 | 11 500 | 11 500 | 10 900 | 12 800 | 13 400 | 14 800 | 149 355 |
| | 1,9 | 4,0 | 2,2 | 3,2 | 3,1 | 2,3 | 1,4 | 2,9 | 0,2 | -0,8 | -0,9 | -0,2 | 1,5 |
| 7. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі | 200 | 179 | 211 | 205 | 210 | 205 | 210 | 207 | 205 | 208 | 203 | 208 | 2 451 |

Директор Департаменту
електроенергетичного комплексу
Мінервоугілля України

О.Буслевць

Заступник директора
з оперативного керування -
головний диспетчер ДП "ЕНЕК "Укренерго"

В.Зайченко

Президент
ДП "НАЕК "Енергоатом"

Ю.Неданковський