

**ПРО ОСНОВНИ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ  
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ  
за січень-грудень 2014 року**

За січень-грудень 2014 року, за звітними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, що входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, в цілому склав 182414,2 млн кВт·год, що на 11150,2 млн кВт·год, або на 5,8 %, менше ніж за 12 місяців 2013 року (табл. 1). При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (ТЕС та ТЕЦ) вироблено 75371,1 млн кВт·год, що на 11120,2 млн кВт·год, або на 12,9 %, менше ніж за січень–листопад 2013 року. Атомними електростанціями вироблено 88389,3 млн кВт·год, що у порівнянні з відповідним періодом 2013 року більше на 5180,3 млн кВт·год, або на 6,2 %. Гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими електростанціями за 12 місяців 2014 року вироблено 9092,6 млн кВт·год, що на 5123,4 млн кВт·год, або на 36,0 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за січень–грудень 2014 рік від загального по ОЕС складав 41,3 %, виробіток електроенергії АЕС складав 48,5 %, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 5,0 %. За 12 місяців 2013 року частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 44,7 %, 43,0 % і 7,3 %.

Слід зауважити, що виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 12 місяців 2014 року склало 7789,3 млн кВт·год, що на 523,3 млн кВт·год, або на 6,3 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 12 місяців 2014 року склало 1771,9 млн кВт·год, що на 524,7 млн кВт·год, або на 42,1 %, більше ніж за відповідний період 2013 року.

Таблиця 1

Динаміка і структура виробництва електроенергії

|  | 12 місяців 2013 р. |                             | 12 місяців 2014 р. |                             | Відхилення проти минулого року, |       |
|--|--------------------|-----------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------------------------|-------|
|  | млн кВт·год        | у відс. до загальн. виробн. | млн кВт·год        | у відс. до загальн. виробн. | (+,-) млн кВт·год               | %     |
| Виробіток електроенергії – по Україні всього | 193564,4           | 100,0                       | 182414,2           | 100,0                       | -11150,2                        | -5,8  |
| у тому числі:                                |                    |                             |                    |                             |                                 |       |
| ТЕС та ТЕЦ, з них:                           | 86579,6            | 44,7                        | 75371,1            | 41,3                        | -11208,5                        | -12,9 |
| ТЕС ГК - всього:                             | 78297,8            | 40,5                        | 68469,5            | 37,5                        | -9828,3                         | -12,6 |
| ТЕЦ :  | 8281,8             | 4,3                         | 6901,6             | 3,8                         | -1380,2                         | -16,7 |
| ГЕС та ГАЕС, з них:                          | 14216,0            | 7,3                         | 9092,6             | 5,0                         | -5123,4                         | -36,0 |
| ГЕС  | 13544,8            | 7,0                         | 8249,0             | 4,5                         | -5295,8                         | -39,1 |
| ГАЕС   | 671,2              | 0,3                         | 843,6              | 0,5                         | 172,4                           | 25,7  |
| АЕС  | 83209,0            | 43,0                        | 88389,3            | 48,5                        | 5180,3                          | 6,2   |
| Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)    | 1247,2             | 0,6                         | 1771,9             | 1,0                         | 524,7                           | 42,1  |
| Блок-станціями та іншими джерелами           | 8312,6             | 4,3                         | 7789,3             | 4,3                         | -523,3                          | -6,3  |

За 12 місяців 2014 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 21559,4 тис. Гкал тепла, що на 4380,9 тис. Гкал, або на 16,9 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

На початок 2014 р. запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 4246,6 тис. тонн, мазуту – 116,7 тис. тонн (на початок 2013 р. відповідно 5768,7 тис. тонн та 119,8 тис. тонн). Витрати вугілля на ТЕС і ТЕЦ склали 34765,1 тис. тонн, що на 4485,1 тис. тонн менше показника 2013 р.

Запаси вугілля на складах ТЕС ГК на 01.01 2015 р. становили 1457,9 тис. тонн, що на 3203,0 тис. тонн менше ніж на 01.01 2014 року (4660,9 тис. тонн). Станом на 17.12 2014 р. на складах ТЕС ГК запаси вугілля склали 1457,9 тис. тонн при щоденних витратах 95,6 тис. тонн на добу і поставках 89,5 тис. тонн (запас вугілля «АШ + П» – 0,4 млн тонн, «Г + Д» – 1,0 млн тонн).

Запас мазуту на складах ТЕС станом на 01.01 2015 р. склав 112,1 тис. тонн, що на 7,1 тис. тонн менше ніж на цей період у 2014 р. (119,2 тис. тонн). Витрачено 56,5 тис. тонн, що на 17,8 тис. тонн менше показників відповідного періоду 2013 р.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень–грудень 2014 р. становило 4981,0 млн м<sup>3</sup>, що на 831,1 млн м<sup>3</sup> менше ніж за відповідний період 2013 року. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 387,9 млн м<sup>3</sup>, що на 13,8 млн м<sup>3</sup> менше ніж у січні–грудні 2013 р.

Станом на 01.01 2015 р. в Українських підземних сховищах знаходиться близько 11,5 млрд м<sup>3</sup> природного газу, що на 2,5 млрд м<sup>3</sup>, або на 17,9 %, менше порівняно з показником на 1 січня 2014 р.

*За січень–грудень 2014 р. зменшилося електроспоживання (брутто), яке складо 171507,0 млн кВт·год, що на 12225,0 млн кВт·год, або на 6,7 %, менше ніж за 12 місяців 2013 року (табл. 2). Відпуск електроенергії споживачам зменшився відносно відповідного періоду минулого року на 6653,1 млн кВт·год і склав 134854,3 млн кВт·год при 141507,4 млн кВт·год за 12 місяців 2013 р.*

Таблиця 2

Динаміка і структура споживання електроенергії за 12 місяців 2014 року  
(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

| Групи споживачів            | Ел.споживання<br>2014 р.,<br>млн кВт·год | +/- до<br>2013 р.,<br>млн кВт·год | +/- до<br>2013 р.,<br>% | Питома вага, % |         |
|-----------------------------|--|-----------------------------------|-------------------------|----------------|---------|
|                             |  |                                   |                         | 2013 р.        | 2014 р. |
| Споживання ел.ен. (брутто)  | 171507,0                                 | -12225,0                          | -6,7                    |                |         |
| Споживання ел.ен. (нетто)   | 134854,3                                 | -6653,2                           | -4,7                    | 100,0          | 100,0   |
| у тому числі:               |  |                                   |                         |                |         |
| 1. Промисловість            | 61094,2                                  | -4390,5                           | -6,7                    | 46,3           | 45,3    |
| у тому числі:               |  |                                   |                         |                |         |
| Паливна                     | 7391,3                                   | -1126,3                           | -13,2                   | 6,0            | 5,5     |
| Металургійна                | 34102,6                                  | -932,4                            | -2,7                    | 24,8           | 25,3    |
| Хімічна та нафтохімічна     | 3802,0                                   | -715,2                            | -15,8                   | 3,2            | 2,8     |
| Машинобудівна               | 4361,3                                   | -814,5                            | -15,7                   | 3,7            | 3,2     |
| Будів.матеріалів            | 2223,8                                   | -197,0                            | -8,1                    | 1,7            | 1,6     |
| Харчова та переробна        | 4504,4                                   | -54,4                             | -1,2                    | 3,2            | 3,3     |
| Інша                        | 4708,8                                   | -550,9                            | -10,5                   | 3,7            | 3,5     |
| 2. Сільгоспспоживачі        | 3506,4                                   | -129,5                            | -3,6                    | 2,6            | 2,6     |
| 3. Транспорт                | 7322,0                                   | -1129,7                           | -13,4                   | 6,0            | 5,4     |
| 4. Будівництво              | 842,8                                    | -98,6                             | -10,5                   | 0,7            | 0,6     |
| 5. Ком.-побутові споживачі  | 16502,0                                  | -1199,9                           | -6,8                    | 12,5           | 12,2    |
| 6. Інші непромисл.споживачі | 6434,6                                   | -121,8                            | -1,9                    | 4,6            | 4,8     |
| 7. Населення                | 39152,2                                  | 416,8                             | 1,1                     | 27,4           | 29,0    |

**Видобуток вугілля.** За січень–грудень 2014 року вугледобувними підприємствами України видобуто 65,0 млн тонн вугілля, що на 18702,3 тис. тонн (або на 22,3 %) менше порівняно з відповідним періодом 2013 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля склав 48,9 млн тонн і зменшився на 11117,0 тис. тонн (або на 18,5 %), коксівного – зменшився на 7585,2 тис. тонн (або на 32,0 %).

Упродовж січня–грудня 2014 р. вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто 17,7 млн тонн вугілля, що на 6424,7 тис. тонн (або на 26,6 %) менше ніж за цей період 2013 р. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто 13,1 млн тонн, що на 4260,9 тис. тонн (або на 24,5 %) менше порівняно з відповідним періодом 2013 р., а коксівного – менше на 2163,8 тис. тонн (або на 32,0 %).

**Видобуток нафти та газу.** У січні–грудні 2014 року в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом 2,7 млн тонн, що на 22,3 тис. тонн (або на 9,2 %) менше ніж за відповідний період 2013 року, у тому числі підприємствами НАК “Нафтогаз України” видобуто 2,4 млн тонн, що на 252,6 тис. тонн (або на 9,4 %) менше видобутку за січень–грудень 2013 року.

Обсяги видобутого газу у січні–грудні 2014 року в Україні склали 20,2 млрд м<sup>3</sup> і збільшились на 379,0 млн м<sup>3</sup> (або на 1,9 %) порівняно з відповідним періодом минулого року, у тому числі підприємствами НАК “Нафтогаз України” видобуток газу склав 16,9 млрд м<sup>3</sup>, що менше рівня показника за цей період 2013 року на 3,6 млн м<sup>3</sup> (або на 0,3 %).

**Постачання і переробка нафти.** У січні–грудні 2014 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 2670,7 тис. тонн нафтової сировини, що менше аналогічного показника 2013 року на 1239,9 тис. тонн (на 31,7 %).

Протягом січня–грудня 2014 року на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 2173,5 тис. тонн нафти, в тому числі: 1868,3 тис. тонн – власного видобутку (86,0 % від загального обсягу поставки), 305,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 14,0 %). По відношенню до відповідного показника січня–грудня 2013 року обсяг поставки нафти зменшився на 1117,7 тис. тонн (на 34,0 %).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні за 2014 рік склали 2,6 млн тонн, що на 851,4 тис. тонн, або 24,5 %, зменшилися відповідно до обсягів переробки за 2013 рік.

**Транспортування нафти.** У січні–грудні 2014 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 16,9 млн тонн і зменшився порівняно з аналогічним періодом 2013 р. на 693,9 тис. тонн (або на 4,0 %). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 15,0 млн тонн, що на 564,6 тис. тонн (або на 3,6 %) менше порівняно із аналогічним показником 2013 р., для потреб України -1,8 млн тонн, що на 129,3 тис. тонн (або на 6,5 %) менше показника 2013 року.

За 12 місяців 2014 р. частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 89,0 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 11,0 %.

**Транзит газу.** За 12 місяців 2014 року територією України протранспортовано (транзитом) 62,2 млрд м<sup>3</sup> природного газу, що на 23,9 млрд м<sup>3</sup>, або на 27,8 %, менше ніж за 12 місяців 2013 року.

Станом на 01.01 2015 р. в українських підземних сховищах знаходилося близько 11,5 млрд м<sup>3</sup> природного газу, що на 2,5 млрд м<sup>3</sup>, або на 17,9 %, менше порівняно з минулорічним показником.

#### **Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень–грудень 2014 року**

За січень–грудень 2014 р. споживачам відпущено електроенергії на суму 95800,0 млн грн, за звітними даними оплата становила 90315,7 млн грн, або 94,3 %.

Вище середнього показника (94,3 %) розрахунки за відпущену споживачам у січні–грудні 2014 році електроенергію були проведені у Вінницькій (99,2 %), Волинській (99,5 %), Дніпропетровській (на 98,3 %), Житомирській (на 100,9 %), Закарпатській (на 100,7 %), Запорізькій (на 96,1 %), Івано-Франківській (на 99,2 %), Київській (на 98,4 %),

Кіровоградській (на 100,3 %), Львівській (на 97,9 %), Миколаївській (на 99,2 %), Одеській (на 99,3 %), Полтавській (101,0 %), Рівненській (на 99,2 %), Сумській (на 96,1 %), Тернопільській (на 99,4 %), Херсонській (на 99,6 %), Харківській (на 95,4 %), Хмельницькій (на 100,1 %), Черкаській (на 96,4 %), Чернівецькій (на 98,5 %), Чернігівській (на 99,9 %) областях, м. Київ (на 99,6 %), м. Севастополь (на 105,5 %).

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні–грудні 2014 році електричну енергію проведені у Донецькій (на 81,2 %), Луганській (на 68,6 %) областях, АР Крим (на 91,1 %).

За січень–грудень 2014 року енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП “Енергоринок” за регульованим тарифом на 82445,7 млн грн, а сплачено за неї 75685,2 млн грн, або 91,8 %. Повністю розрахувалися з ДП “Енергоринком” 6 енергопостачальних компаній.

**У повному обсязі розрахувалися з ДП “Енергоринком” за січень–грудень 2014 року:** Вінницяобленерго (на 100,3 %), Житомиробленерго (на 102,2 %), ДТЕК Крименерго (на 120,6 %), Закарпаттяобленерго (на 100,2 %), Миколаївобленерго (на 100,4 %), Одесаобленерго (на 100,9 %), Севастопольенерго (на 114,4 %), Херсонобленерго (на 101,0 %), Хмельницькобленерго (на 101,2 %), Чернівціобленерго (на 100,9 %), Східно-Кримська енергетична компанія (на 113,1 %), Львівська залізниця ДТГО (на 100,0 %), Придніпровська залізниця (на 100,0 %), Одеська залізниця (на 100,0 %), Південна залізниця (на 101,7 %).

Нижче 100,0 % показника по розрахунках з оптовим ринком енергопостачальних компаній розрахувалися за куповану електричну енергію: Високовольтні мережі ДТЕК (на 98,0 %), Волиньобленерго (на 96,6 %), Дніпрообленерго (на 95,0 %), Донецькобленерго (на 79,3 %), Кіровоградобленерго (на 98,9 %), Київенерго (на 97,6 %), Київобленерго (на 99,3 %), Запоріжжяобленерго (на 94,0 %), ЛЕО (на 58,4 %), Львівобленерго (на 91,9 %), Прикарпаттяобленерго (на 90,0 %), Полтаваобленерго (на 96,2 %), Рівнеобленерго (на 99,6 %), Сумиобленерго (на 98,1 %), Тернопільобленерго (на 93,2 %), Харківобленерго (на 99,4 %), Черкасиобленерго (на 98,6 %), Чернігівобленерго (на 97,6 %), Регіональні електричні мережі (на 53,3 %), ПЕМ «Енерговугілля» (на 45,3 %), Атомсервіс (на 92,3 %), Донецька залізниця (на 85,4 %), Енергія-Новий Розділ (на 94,2 %), Південно-західна залізниця (на 97,0 %), Енергія Новоявірськ (на 97,4 %).

**Оплата електроенергії** всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень–грудень 2014 р. склала 103,3 млрд грн при товарній продукції 107,4 млрд грн, або 96,2 %, (по НАЕК “Енергоатом” сплачено – 92,9 %, “Центренерго” – 102,5 %, “Дніпроенерго” – 98,7 %, “Донбасенерго” – 95,8 %, “Західенерго” – 92,9 %, “Східенерго” – 97,3 %, Харківська ТЕЦ-5 – 99,5 %, Київенерго (ТЕЦ) – 97,8 %, ПАТ “Укргідроенерго” – 105,6 %, Закарпаттяобленерго ГЕС – 96,5 %, теплоелектроцентралі – 97,3 % (8,6 млн грн), виробники альтернативної е/е – 96,0 % (6644,4 млн грн), НЕК «Укренерго» – 94,9 % (3506,1 млн грн) від товарного відпуску енергії. Всього виробникам е/е та НЕК «Укренерго» плата склала 103,3 млрд грн при товарній продукції 107,4 млрд грн, або 96,2 %.

**Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену енергію споживачам за січень–грудень 2014 року** збільшилась на 4396,0 млн грн і становить на 01.01 2015 року – 20701 млн грн. Як і раніше, найбільшими боржниками залишаються підприємства житло-комунального комплексу (50,2 % від загального боргу), вугільної промисловості (38,6 %), хімічної та металургійної промисловості (7,8 %).

**Внутрішньогалузева заборгованість** на 01.01 2015 року складає: обленерго перед ДП “Енергоринок” – 14945 млн грн, ДП “Енергоринок” перед енергогенеруючими компаніями – 16051 млн грн.

**Зовнішня кредиторська заборгованість** енергопідприємств з початку 2014 р. збільшилась на 1560 млн грн і на 01.01 2015 р. склала 10579 млн грн. Загальна кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості по позиках склала 22275 млн грн.



**Реалізація та споживання природного газу.** НАК «Нафтогаз України» у січні–грудні 2014 року споживачам реалізовано 28825,4 млн м<sup>3</sup> природного газу вартістю 53154,6 млн грн, за який сплачено 44200,0 млн грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить 83,2 %, у тому числі енергогенеруючими компаніями – 102,8 %.

**Дебіторська заборгованість,** з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні НАК «Нафтогаз України», станом на 01.12 2014 р. становить 6723,9 млн грн.

**Заборгованість споживачів** за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999–2014 р.р. станом на 01.01 2015 р. становить 26 921,3 млн грн. Приріст заборгованості за 12 місяців 2014 року становив 8 954,6 млн грн.

**Кредиторська заборгованість** з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні НАК «Нафтогаз України», станом на 01.01 2015 р. становить 147 276,1 млн грн.

**Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12 2014 р. становить 15 650,5 млн грн.

**Кредиторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12 2014 р. становить 14 362,3 млн грн.

**Заборгованість підприємств комунальної теплоенергетики** за спожитий газ за 11 місяців 2014 р. складає 6120,2 млн грн., а з урахуванням боргів 1999–2013 р.р. становить 19 841,8 млн грн.

**З початку 2014 року** енергогенеруючі компанії отримали 3,92 тис. тонн паливного мазуту вартістю 29,92 млн грн, сплачено – 31,62 млн грн.

**Вуглезабезпечення.** З початку 2014 року на теплові електростанції енергогенеруючих компаній надійшло 5852,6 тис. тонн вугільної продукції. При цьому, від ДП «Вугілля України» поставлено 4211,1 тис. тонн вугільної продукції, або 72,0 %, від загального обсягу.

#### **Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожите вугілля**

Станом на 01.10 2014 р. заборгованість енергогенеруючих компаній перед ДП «Вугілля України» складає 156,6 млн грн.

#### **Капітальні інвестиції галузей ПЕК**

За січень–грудень 2014 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 13397,6 млн грн капітальних вкладень, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року складає 85 %.

**В енергетиці** освоєно 10375,8 млн грн капітальних вкладень (відповідний період 2013 р. 13314,7 млн грн).

В енергетичній галузі продовжуються роботи по будівництву Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

Введено в дію:

- 853,73 км ліній електропередачі всіх напруг;
- 90,75 МВА трансформаторної потужності.

**В нафтогазовій галузі** за січень–грудень 2014 р. (НАК «Нафтогаз України») освоєно капітальних вкладень 3021,8 млн грн (відповідний період 2013 р. 2359,0 млн грн). За звітний період підключено 40 газових та 7 нафтових свердловин.

**У вугільній галузі** за січень–грудень освоєно 130,7 млн грн капітальних вкладень; профінансовано за власні кошти підприємств 67,4 млн грн; введено в дію основних фондів на суму 111,0 млн грн. За 11 місяців 2014 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано 395,1 млн грн.

За 12 місяців 2014 року введено в дію основних фондів на суму 6615,4 млн грн, у тому числі в електроенергетичній галузі – 4494,4 млн грн, у нафтогазовій галузі – 2004,9 млн грн, у вугільній галузі – 116,1 млн грн.

## Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості у 2014 року

**Атомні електростанції.** У грудні 2014 року на АЕС України вироблено 8298,7 млн кВт·год, що на 195,3 млн кВт·год більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. З початку року вироблено 88573,0 млн кВт·год, що на 5155,6 млн кВт·год більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у грудні 2014 року становить 49,7 %.

Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2014 року склав 80,5 %, що на 1,9 % більше показника минулого року. З початку року КВВП склав 72,9 %, що на 4,2 % більше порівняно з аналогічним періодом минулого року.

За 12 місяців 2014 року зареєстровано 10 порушень в роботі АЕС, що на 1 порушення менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Порушення, що сталися, не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.

За звітний період 2014 року (станом на 31.12 2014 р.) на атомних електростанціях виконано:

- 12 планово-попереджувальних ремонтів на енергоблоках;
- 8 поточних ремонтів на енергоблоках;
- 6 позапланових ремонтів на енергоблоках.

Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 17,46 діб.

**Паливна програма.** У 2014 році заплановано здійснити 13 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС та 5 рейсів з вивезення відпрацьованого (опроміненого) ядерного палива. У грудні 2014 року не відбувалося поставок свіжого ядерного палива (остання здійснена за графіком у листопаді). Всього з початку 2014 року здійснено 13 поставок.

У грудні 2014 року відбулось 2 вивезення відпрацьованого ядерного палива, всього з початку року – 5 вивезень.

**Тариф на відпущену електроенергію,** що виробляється на АЕС з 17.10 2014 р. становить 28,26 коп. за 1 кВт·год (без ПДВ), відповідно до постанови НКРЕКП від 17.10 2014 р. №145.

У грудні 2014 року товарна продукція склала 2 661,82 млн грн, що на 615,87 млн грн більше ніж у грудні 2013 року. З початку року товарна продукція складає 27794,02 млн грн, що на 7193,01 млн грн більше у порівнянні з відповідним періодом 2013 року. З початку 2014 року з Енергоринку оплачено 25809,96 млн грн, що на 5535,98 млн грн більше, ніж у відповідному періоді 2013 року. Відсоток оплати у грудні 2014 року склав 104,86 %, з початку 2014 року – 92,86 %.

Заборгованість із заробітної плати у компанії відсутня.

### Підприємства атомно-промислового комплексу, які входять до складу ДК «Ядерне паливо»

**ДП «СхідГЗК»** у жовтні 2014 року укладено додаткову угоду до довгострокового договору між ДП «СхідГЗК» і ДП «НАЕК «Енергоатом» на поставку уранового концентрату у 2014 році на умовах діючого довгострокового договору. У грудні 2014 року комбінатом вироблено 192,2 тонни уранового концентрату на суму 346,5 млн грн, що становить 100 % виконання плану. З початку 2014 року вироблено 925,7 тонн уранового концентрату на суму 1 480,5 млн грн, що на 3,4 тонн більше ніж у відповідному періоді минулого року.

**ДП «Смоли».** У грудні 2014 року ДП «Смоли» вироблено 16,0 тонн іонообмінних смол на суму 1,9 млн грн, що становить 33,3 % виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 16,0 тонн більше. З початку 2014 року вироблено 618,2 тонн продукції, що на 19,0 тонн менше відповідно до аналогічного періоду минулого року. За 12 місяців 2014 року продукції вироблено на суму 67,2 млн грн.

Заборгованість із заробітної плати станом на 05.01 2015 р. на підприємстві відсутня.

### Хід ремонтної кампанії на ТЕС, ТЕЦ, ГЕС та ГАЕС у 2014 році

На ТЕС генеруючих компаній станом на 01.12 2014 р. перебувають у ремонті 7 (2 295 МВт) енергоблоків, а саме:

- в капітальному ремонті – 4 (1 600 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 2 (395 МВт) енергоблоки;
- в поточному ремонті – 1 (300 МВт) енергоблоки.

Відремонтовано поточним ремонтом 51 (13 644 МВт) енергоблок, 16 (4 014 МВт) енергоблоків, середнім ремонтом та капітальним ремонтом – 3 (635 МВт).

На ТЕЦ відремонтовано 9 (1 670 т/год) енергоблоків, 30 (6 199 т/год) парових котлів та 16 (738 МВт) турбоагрегатів.

На ГЕС в реконструкції та капітальному ремонті знаходиться 7 (531,66 МВт) гідроагрегатів. Виконано капремонт і реконструкцію 34 (2087,86 МВт) гідроагрегатів.

За графіком ремонтної кампанії на АЕС України у 2014 році заплановано:

– виконати: 2 капітальні ремонти (РАЕС-4, ХАЕС-2), 10 середніх ремонтів (ЗАЕС-1,2,3,4,6; РАЕС-2,3; ЮУАЕС-1,2; ХАЕС-1);

– розпочати: 2 капітальні ремонти (ЗАЕС-5, РАЕС-1) та середній ремонт (ЮУАЕС-3).

Станом на 01.01 2015 р згідно з графіком на АЕС України виконано: 11 середніх ремонтів (РАЕС – 2, 3, 4, ЗАЕС – 2, 3, 4, 6, ХАЕС – 1, 2, ЮУАЕС – 2, 1), 2 позапланові ремонти (РАЕС – 1, РАЕС – 2, ЗАЕС – 3, 6, ХАЕС – 1, ЮУАЕС – 2), 8 поточних ремонтів (ЗАЕС – 5, РАЕС – 3, ЮУАЕС – 3,1, РАЕС – 3, 1). Виконуються ремонти на енергоблоках ЗАЕС – 1, ЮУАЕС – 1, ХАЕС – 1.

### Ремонтна кампанія в електричних мережах у 2014 році

За 12 місяців 2014 року в розподільних електричних мережах напругою 0,4–150 кВ виконані такі обсяги ремонтних робіт:

• **56264,1 км** ліній електропередачі напругою 0,4–150 кВ, або 85,47 %, від плану року (65855,4 км), що на 22 % менше від показника 2013 року;

• **24810 од.** трансформаторних підстанцій напругою 6–110 кВ, або 90,9 %, від плану року (27538 од.), що на 25 % менше від показника 2013 року.

Кошти, залучені на ремонт, склали 832,7 млн грн, або 87,4 %, від плану року (952,8 млн грн), що на 30,8 % менше від показника 2013 року.

**По магістральним електромережам 220–750 кВ за 12 місяців 2014 р.** виконано:

- ремонт 6 автотрансформаторів, або 120,0 % від плану року (5 од.), у 2013 р. – 10 од.;
- ремонт 80 вимикачів, що складає 108,1 % від плану року (74 од.), у 2013 р. – 84 шт.;
- заміна ізоляції 14056 шт., або 89,1 % від плану року (15768 шт.);
- розчищено 354,2 км траси, або 77,24 % від плану року (395,4 км).

Витрати на ремонт магістральних електричних мереж напругою 220–750 кВ склали 193,0 млн грн, або 75,6 %, від плану року (255,3 млн грн), що на 14 % менше від показника 2013 року.

### Виконання інвестиційних програм енергопостачальними компаніями

За 12 місяців 2014 р. енергопостачальні компанії виконали інвестиційні програми на суму 2022,6 млн грн, або 65,6 %, від плану 2014 р. (3082,3 млн грн).

За розділом 5.1. “Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж” виконання за 12 місяців 2014 року складає 1544,2 млн грн, або 63,5 %, від плану 2014 року (2433,2 млн грн).

### Виконання інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго»

За 12 місяців 2014 р. ДП «НЕК «Укренерго» виконало інвестиційну програму на суму 1794,0 млн грн, або 85,2 %, від плану року (2405,7 млн грн), у т. ч.:

- нове будівництво – 1307,8 млн грн, або 88,2 %, від плану року (1482,4 млн грн);
- модернізація, реконструкція, технічне переоснащення обладнання електричних мереж – 486,2 млн грн, або 78,0 %, від плану року (623,2 млн грн).

**Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні  
(енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300, 800 МВт)  
теплових електростанцій (ТЕС та ТЕЦ), які звітують Міненерговугілля**

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 12 місяців 2014 р. порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 4,3 % та складає 28,2 %.

Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 200 МВт – 40,7 % (у минулому році – 46,8 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання потужності за звітний період – 41,2 % (у 2013 році – 41,1 %), по блокам потужністю 100 МВт – 36,6 % (у минулому році – 37,7 %), по блокам потужністю 250 МВт – 24,3 % (у 2013 році – 27,7 %), по блокам потужністю 300 МВт – 30,6 % (у 2013 році – 35,0%).

Зменшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ПАТ «Донбасенерго» на 12,2 %, по ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 1,6 %, по ПАТ «Центренерго» на 2,2 %, по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 1,6 %, по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 10,7%.

**Про наслідки бойових дій в Донецькій та Луганській областях і заходи щодо  
забезпечення сталого проведення опалювального сезону 2014–2015 р.р.**

На сьогодні Об'єднана енергетична система України (далі – ОЕС України) продовжує працювати у вкрай складних умовах через критичну ситуацію з паливозабезпеченням теплових електростанцій та велику кількість пошкоджень внаслідок бойових дій повітряних ліній електропередачі різних класів напруги в ОЕС України.

Станом на 25 січня 2015 року запаси вугілля на складах ГК ТЕС склали 1395,9 тис. тонн, у т. ч. 1194,9 тис. тонн на блочних ТЕС (894,85 тис. тонн газової групи), залишок мазуту на блочних ТЕС склав 44,41 тис. тонн.

Для збалансування режимів ОЕС України в умовах дефіциту потужності введені графіки аварійного відключення (ГАВ).

Відпрацьовуються шляхи вирішення питання добровільного зниження обсягів споживання електроенергії, зокрема енергоємними підприємствами, з метою уникнення негативного впливу раптового вимкнення споживачів з центрів живлення.

Станом на 25.01 2015 р. в результаті бойових дій у Донецькій та Луганській областях знеструмлено 148 населених пунктів (частково або повністю). Обсяги пошкоджень в електричних мережах значні: відключено 28 ПЛ 220-330 кВ, 2 ПС 220-330 кВ, 71 ПЛ 110 кВ, 35 ПС 110 кВ, 141 ПЛ 35 кВ, 46 ПС 35 кВ, 574 ПЛ 6-10 кВ, 1785 ТП.

Для проведення аварійно-відновлювальних робіт ліній електропередачі, підстанцій, енергооб'єктів ДП НЕК «Укренерго», ПАТ «Донецькобленерго», ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання», ПАТ «Донбасенерго» Словянська ТЕС, ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі», ПАТ «ДТЕК ПЕМ – Енерговугілля», ДП «Регіональні електричні мережі», ПАТ «ДТЕК Східенерго» Луганська ТЕС необхідні значні фінансові вкладення.

Повний обсяг пошкоджень в електромережах і визначення обсягів необхідного додаткового фінансування відновлювальних робіт може бути уточнено тільки після припинення бойових дій. Загальний орієнтовний обсяг необхідних коштів за попередніми розрахунками станом на 01.01 2015 р. складає більше 3920 млн грн.

**Середньомісячна заробітна плата**

У січні–грудень 2014 року розмір середньомісячної заробітної плати одного працівника, в еквіваленті повної зайнятості, на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 5 358 грн (збільшення до відповідного показника 2013 р. становить 8,2 %);
- атомно-промисловий комплекс – 8 562 грн (більше на 7,6 %);
- нафтогазовий комплекс – 6 739 грн (більше на 8,3 %);
- вугільна галузь – статистичні дані про оплату праці на звітну дату відсутні.



### **Заборгованість з виплати заробітної плати**

Станом на 01.01 2015 р. на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 810585,8 тис. грн, у тому числі на підприємствах, що розташовані на території, яка контролюється українською владою 186442,4 тис. грн, у тому числі:

- електроенергетики 3876,3 тис. грн;
- атомно-промисловий комплекс 10822,8 тис. грн;
- вугільної галузі 167683,5 тис. грн;
- нафтогазовий комплекс 4059,8 тис. грн.

Загальна заборгованість збільшилась з початком року на 711369,9 тис. грн, або на 1967,0 %.

### **Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах**

Загальні технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на її передачу по електро-мережах 0,4–800 кВ Міненерговугілля України залишаються занадто високими як в окремих енергопостачальних компаніях, так і в цілому по Україні. За звітними даними, загальні ТВЕ в цілому по Міненерговугілля з а січень–грудень 2013 р. склали 20,14 млрд кВт·год, або 11,41 %, відпуску електроенергії в мережу. Нормативна величина ТВЕ в цілому по Міненерговугілля склала 22,36 млрд кВт·год, або 12,66 %. Нетехнічна величина (понаднормативна) ТВЕ склала 2,21 млрд кВт·год, або 1,26 %, від загальної величини витрат, що на 1,26 % менше ніж за цей період 2012 р.

За звітними даними, загальні ТВЕ на передачу електромережами 0,38–800 кВ Міненерговугілля України за січень–грудень 2014 року склали 1 8,6 млрд кВт·год, або 11,2 %, від відпуску електроенергії в мережу і зменшилася у порівнянні з минулим роком на 1,8 млрд кВт·год, або на 8,0 %. Нормативна величина ТВЕ складає 20,6 млрд кВт·год, або 12,4 %, від відпуску електроенергії в мережу. Понаднормативна величина технологічних витрат склала 2,1 млрд кВт·год, або 1,2 %, від загальної величини витрат.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження ТВЕ в електромережах 0,38–800 кВ Міненерговугілля за 12 місяців 2014 року заощаджено 206,9 млн кВт·год електроенергії (224,9 млн кВт·год за відповідний період 2013 року).

### **Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів**

З початку 2014 р. експорт електроенергії становлять 8052,8 млн кВт·год, що на 1817,8 млн кВт·год, або на 18,4 %, менше ніж за 12 місяців 2013р., у т. ч.:

- до країн Східної та Центральної Європи експортовано 4920,7 млн кВт·год електроенергії, що на 484,4 млн кВт·год, або на 9,0 %, менше ніж за 12 місяців 2013 р.;
- до країн СНД – 5986,5 млн кВт·год електричної енергії, що на 1559,2 млн кВт·год, або на 35,7 %, менше ніж за 12 місяців 2013 року.

З початку 2014 року територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 62,2 млрд м<sup>3</sup> природного газу, що на 23,9 млрд м<sup>3</sup>, або на 27,8 %, менше ніж за 12 місяців 2013 р.

Протягом січня–грудня 2014 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав 16,9 млн тонн. Транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Чехії, Угорщини) протранспортовано 15,0 млн тонн, що на 564,6 тис. тонн, або 3,6 %, менше відносно показника 2013 року. Частка транзиту в загальному обсязі нафтоперекачування становила 89,0 %.

Підготовлено за даними Міненерговугілля України  
і ДП «Енергоринок»