ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ за січень-вересень 2014 року

За січень-вересень 2014 року, за звітними даними, електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи України, вироблено 135173,3 млн кВт·год, що на 6628,3 млн кВт·год, або на 4,7 %, менше ніж за 9 місяців 2013 року (табл. 1). При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (ТЕС та ТЕЦ) вироблено 56990,6 млн кВт·год, що на 5353,2 млн кВт·год, або на 8,6 %, менше ніж за січень–вересень 2013 року. Атомними електростанціями вироблено 63819,1 млн кВт·год, що у порівнянні з відповідним періодом 2013 року більше на 2602,3 млн кВт·год, або на 4,3 %. Гідроелектростанціями та гідроакумулюючими електростанціями за 9 місяців 2014 року вироблено 7149,3 млн кВт·год, що на 4290,0 млн кВт·год, або на 37,5 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за січень–вересень 2014 рік від загального по ОЕС складав 42,2 %, виробіток електроенергії АЕС складав 47,2 %, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 5,3 %. За 9 місяців 2013 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 44,0 %, 43,2 % і 8,1 %.

Слід зауважити, що виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 9 місяців 2014 року склало 5856,7 млн кВт·год, що на 6,3 млн кВт·год, або на 0,1%, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 9 місяців 2014 року склало 1358,1 млн кВт·год, що на 418,9 млн кВт·год, або на 44,6 %, більше ніж за відповідний період 2013 року.

За 9 місяців 2014 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 14300,6 тис. Гкал тепла, що на 2622,3 тис. Гкал, або на 15,5 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Таблиця 1

Динаміка і структура виробництва електроенергії

	9 місяців 2013 р.		9 місяців 2014 р.		Відхилення проти минулого року,	
	млн кВт·год	у відс. до загальн. виробн.	млн кВ·год	у відс. до загальн. виробн.	(+,-) млн кВт·год	%
Виробіток ел.ен. по Україні у тому числі:	141802,1	100,0	135173,8	100,0	-6628,3	-4,7
з них ТЕС та ТЕЦ:	62343,8	44,0	56990,6	42,2	-5353,2	-8,6
ТЕС ГК - всього:	56742,8	40,0	52422,6	38,8	-4320,2	-7,6
ТЕЦ:	5601,0	3,9	4568,0	3,4	-1033,0	-18,4
ГЕС та ГАЕС	11439,3	8,1	7149,3	5,3	-4290,0	-37,5
АЕС	61216,8	43,2	63819,1	47,2	2602,3	4,3
ВЕС, СЕС, біомаса	939,2	0,7	1358,1	1,0	418,9	44,6
Блок-станціями та іншими джерелами	5863,0	4,1	5856,7	4,3	-6,3	-0,1

На початок 2014 року запаси палива на електростанціях складали: вугілля – 4246,6 тис. тонн, мазуту – 116,7 тис. тонн (на початок 2013 року відповідно 5768,7 тис. тонн та 119,8 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня-вересня 2014 року склав 23801,6 тис. тонн., що на 3247,2 тис. тонн менше ніж за цей період 2013 року.

Витрати вугілля склали 26522,5 тис.тонн, що на 1878,9 тис.тонн менше показника 2013 р.

Запаси вугілля на 01.10 2014 р., становили 1940,0 тис. тонн, що на 2878,95 тис. тонн менше ніж на 01.10.2013 року.

Топкового мазуту за 9 місяців 2014 року спожито 45,4 тис. тонн, що на 12,4 тис. тонн менше ніж за січень–вересень 2013 року.

Запас мазуту на 01.10 2014 р. склав 107,1 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень–вересень 2014 року становило 3206,2 млн м^3, що на 820,29 млн м^3 менше ніж за відповідний період 2013 року. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 214,9 млн м^3, що на 91,4 млн м^3 менше ніж у січні–вересні 2013 року.

За січен–вересень 2014 р. зменшилося електроспоживання (брутто), яке склало 12637,8 млн кВт·год, що на 7827,8 млн кВт·год, або на 5,8 %, менше ніж за 9 місяців 2013 року. Відпуск електроенергії споживачам зменшився відносно відповідного періоду минулого року на 4358,2 млн кВт·год і склав 99888,5 млн кВт·год. при 104408,0 млн кВт·год за 9 місяців 2013 р.

Загалом зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обсягу споживання електричної енергії хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 19,0 %), машинобудівною промисловістю (на 15,7 %), транспортом (на 14,0 %), комунально-побутовими споживачами (на 5,4 %).

Таблиця 2

Динаміка і структура споживання електроенергії за 9 місяців 2014 року
(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.спожи-вання 2014 р. млн кВт·год	+ / - до 2013 р. млн кВт·год	+ / - до 2013 р. %	Питома вага, % 2 013 р.	Питома вага, % 2 014р.
Споживання ел.ен. (брутто)	126537,8	-7827,8	-5,8		
Споживання ел.ен. (нетто)	100049,8	-4358,2	-4,2	100,0	100,0
у тому числі:					
1. Промисловість	45879,8	-2924,3	-6,0	46,7	45,9
у тому числі:					
Паливна	5713,3	-563,3	-9,0	6,0	5,7
Металургійна	25563,2	-589,4	-2,3	25,0	25,6
Хімічна та нафтохімічна	2937,2	-688,6	-19,0	3,5	2,9
Машинобудівна	3201,1	-595,3	-15,7	3,6	3,2
Будів.матеріалів	1661,8	-128,3	-7,2	1,7	1,7
Харчова та переробна	3332,0	37,1	1,1	3,2	3,3
Інша	3471,3	-396,3	-10,2	3,7	3,5
2. Сільгоспспоживачі	2635,2	-33,8	-1,3	2,6	2,6
3. Транспорт	5445,0	-887,5	-14,0	6,1	5,4
4. Будівництво	624,2	-56,2	-8,3	0,7	0,6
5. Ком.-побутові споживачі	12262,5	-706,5	-5,4	12,4	12,3
6. Інші непромисл. споживачі	4736,3	-33,6	-0,7	4,6	4,7
7. Населення	28466,7	283,6	1,0	27,0	28,5

Видобуток вугілля. За січень–вересень 2014 року вугледобувними підприємствами України видобуто 53,4 млн тонн вугілля, що на 8100,4 тис. тонн (або на 13,2 %) менше порівняно з відповідним періодом 2013 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля склав 39,3 млн тонн і зменшився на 4581,5 тис. тонн (або на 10,4 %), коксівного – зменшився на 3518,9 тис. тонн (або на 20,1 %).

Упродовж січня–вересня 2014 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто 15,3 тис. тонн вугілля, що на

2145,0 тис. тонн (або на 12,3 %) менше ніж за цей період 2013 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто 11,3 тис. тонн, що на 1270,0 тис. тонн (або на 10,1 %) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – менше на 875,0 тис. тонн (або на 17,8 %).

Видобуток нафти та газу. У січні–вересні 2014 року в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом 2066,3 тис. тонн, що на 152,1 тис. тонн (або на 6,9 %) менше ніж за відповідний період 2013 року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" видобуто 1834,1 тис. тонн, що на 190,7 тис. тонн (або на 9,7 %) менше видобутку за січень-вересень 2013 року.

Обсяги видобутого газу у січні–вересні 2014 року в Україні склали 15095,0 млн $м^3$ і збільшились на 396,5 млн $м^3$ (або на 2,7 %) порівняно з відповідним періодом минулого року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" видобуток газу склав 12631,8 млн $м^3$, що менше рівня показника за цей період 2013 року на 146,0 млн $м^3$ (або на 1,1 %).

Постачання і переробка нафти. У січні–вересні 2014 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 2442,6 тис. тонн нафтової сировини, що менше аналітичного показника 2013 року на 326,9 тис. тонн (на 11,8 %).

Протягом січня–вересня 2014 року на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 2068,2 тис. тонн нафти, в тому числі: 1763 тис. тонн – власного видобутку (85,2 % від загального обсягу поставки), 305,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 14,8 %). По відношенню до відповідного показника січня–вересня 2013 року обсяг поставки нафти зменшився на 91,3 тис. тонн (на 4,6 %).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні за 9 місяців 2014 року склали 2,0 млн. тонн, що на 178,0 тис. тонн, або на 7,5 %, зменшилися відповідно до обсягів переробки за січень–вересень 2013 року.

Транспортування нафти. У січні–вересні 2014 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 12758,9 тис. тонн і зменшився порівняно з аналогічним періодом 2013 р. на 414,0 тис. тонн (або на 3,1 %). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 10,0 млн тонн, що на 325,4 тис. тонн (або на 2,8 %) менше порівняно із аналогічним показником 2013 р., для потреб України 1,3 млн тонн, що менше на 88,6 тис. тонн (або на 6,0 %).

За 9 місяців 2014 р. частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 88,8 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 11,2 %.

Транзит газу. За 9 місяців 2014 року територією України протранспортовано (транзитом) 50,2 млрд $м^3$ природного газу, що на 19,7 % менше ніж за 9 місяців 2013 року.

Станом на 01.09 2014 р. в українських **підземних сховищах** знаходилося близько 15,7 млрд $м^3$ природного газу, що на 3,7 млрд $м^3$, або на 30,8 %, більше порівняно з минулорічним показником.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-вересень 2014 року

(по енергопостачальним компаніям АР Крим інформація за п'ять місяців 2014 року; по ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання інформація за сім місяців 2014 року)

За січень–вересень 2014 р. споживачам відпущено електроенергії на суму 69566 млн грн, *за фактичними даними оплата становила 66636,7 млн грн, або 95,8 %.*

Вище середнього показника (95,8 %) розрахунки за відпущену споживачам у січні–вересні 2014 році електроенергію були проведені у Вінницькій (101,3 %), Волинській (98,9 %), Дніпропетровській (на 99,5 %), Житомирській (на 100,9 %), Закарпатській (на 100,9 %), Запорізькій (на 99,9 %), Івано-Франківській (на 99,9 %), Київській (на 99,9 %), Кіровоградській (на 102,0 %), Львівській (на 99,3 %), Миколаївській (на 98,6 %), Одеській

(на 100,6 %), Полтавській (98,0 %), Рівненській (на 98,9 %), Сумській (на 97,6 %), Тернопільській (на 99,7 %), Херсонській (на 99,7 %), Хмельницькій (на 100,6 %), Черкаській (на 100,5 %), Чернівецькій (на 99,7 %), Чернігівській (на 101,0 %) областях, м. Київ (на 96,5 %), м. Севастополь (на 105,5 %).

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні–вересні 2014 році електричну енергію проведені у Донецькій (на 87,0 %), Луганській (на 78,9 %), Харківській (на 93,2 %) областях, АР Крим (на 91,1 %).

За січень–вересень 2014 року енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП "Енергоринок" за регульованим тарифом на 57126,5 млн грн, а сплачено за неї 54600,66 млн грн, або 95,6 %. Повністю розрахувалися з ДП "Енергоринком" 17 енергопостачальних компаній.

У повному обсязі розрахувалися з ДП "Енергоринком" за січень–вересень 2014 року Вінницяобленерго (на 107,4 %), Високовольтні мережі ДТЕК «Донецькобленерго» (на 100,4 %), Житомиробленерго (на 103,0 %), ДТЕК Крименерго (на 122,5 %), Закарпаттяобленерго (на 101,7 %), Київобленерго (на 100,8 %), Кіровоградобленерго (на 103,5 %), Миколаївобленерго (на 100,9 %), Одесаобленерго (на 103,0 %), Севастопольенерго (на 114,4 %), Сумиобленерго (на 105,9 %), Херсонобленерго (на 103,7 %), Хмельницькобленерго (на 101,9 %), Черкасиобленерго (на 108,8 %), Чернівціобленерго (на 103,4 %), Чернігівобленерго (на 111,3 %), Східно-Кримська енергетична компанія (на 113,1 %), Львівська залізниця ДТГО (на 100,6 %), Придніпровська залізниця (на 100,5 %), Одеська залізниця (на 100,1 %).

Нижче 100,0 % показника по розрахунках з оптовим ринком енергопостачальних компаній розрахувались за куповану електричну енергію: Волиньобленерго (на 97,3 %), Дніпрообленерго (на 96,1 %), Донецькобленерго (на 93,5 %), Київенерго (на 97,4 %), Запоріжжяобленерго (на 95,7 %), ЛЕО (на 85,5 %), Львівобленерго (на 95,9 %), Прикарпаттяобленерго (на 98,1 %), Полтаваобленерго (на 82,8 %), Рівнеобленерго (на 99,9 %), Тернопільобленерго (на 93,3 %), Харківобленерго (на 97,2 %), Київенерго (на 97,4 %), Регіональні електричні мережі (на 67,3 %), ПЕМ «Енерговугілля» (на 53,5 %), Атомсервіс (на 98,6 %), Донецька залізниця (на 99,1 %), Енергія-Новий Розділ (на 97,2 %), Південно-західна залізниця (на 98,0 %), Південна залізниця (на 99,6 %), Енергія Новоявірськ (на 98,2 %).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень–вересень 2014 р. склала 73,06 млрд грн при товарній продукції 75,68 млрд грн, або 96,5 % (по НАЕК "Енергоатом" сплачено – 92,9 %, "Центренерго" – 104,2 %, "Дніпроенерго" – 93,4 %, "Донбасенерго" – 104,0 %, "Західенерго" – 92,7 %, "Східенерго" – 96,6 %, Харківська ТЕЦ-5 – 105,6 %, Київенерго (ТЕЦ) – 108,2 %, ПАТ "Укргідроенерго" – 107,6 %, Закарпаттяобленерго ГЕС – 100,7 %, теплоелектроцентралі – 101,1 % (5908,9 млн грн), виробники альтернативної е/е – 91,2 % (5040,1 млн грн), НЕК «Укренерго» – 95,9 % (2697,9 млн грн) від товарного відпуску енергії. Всього виробникам е/е та НЕК «Укренерго» плата склала 73,06 млрд грн при товарній продукції 75,68 млрд грн, або 96,5 %.

Дебіторська заборгованість за відпущену енергію споживачам за січень–вересень 2014 року збільшилась на 2654,0 млн грн і становить на 01.10 2014 року – 18959 млн грн. Як і раніше, найбільшими боржниками залишаються підприємства житло-комунального комплексу (34,3 % від загального боргу), вугільної промисловості (35,1 %), хімічної та металургійної промисловості (5,1 %).

Внутрішньогалузева заборгованість на 01.10 2014 року складає: обленерго перед ДП "Енергоринок" – 12444 млн грн, ДП "Енергоринок" перед енергогенеруючими компаніями – 14416 млн грн.

Зовнішня кредиторська заборгованість енергопідприємств з початку 2014 р. збільшилась на 572 млн грн і на 01.10 2014 р. склала 9591 млн грн, а загальна кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості по позикам склала 20494 млн грн.

Реалізація та споживання природного газу. НАК «Нафтогаз України» у січні–вересні 2014 року споживачам реалізовано 19140,8 млн $м^3$ природного газу вартістю 30396,1 млн

грн, за який сплачено 23814,6 млн грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить 78,3 %, у тому числі енергогенеруючими компаніями – 105,9 %.

У січні–вересні 2014 р. ТЕС енергогенеруючих компаній НАК «ЕКУ» (ПАТ «Донбасенерго» та ПАТ «Центренерго») спожито 65,8 млн $м^3$ природного газу вартістю 385,3 млн грн, сплачено – 407,9 млн грн, або 105,9 %. Станом на 01.10 2014 р. попередня оплата за природній газ становить 53,8 млн грн.

Заборгованість підприємств комунальної теплоенергетики з урахуванням боргів 1999-2013 рр. станом на 01.10.2014 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.

Станом на 01.08 2014 р.передоплата за паливний мазут становила 1,7 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

Вартість вугілля, яке надійшло на теплові електростанції енергогенеруючих компаній НАК «ЕКУ» (ПАТ «Донбасенерго» та ПАТ «Центренерго») упродовж січня–серпня 2014 року склала 5102,3 млн грн, у тому числі від ДП «Вугілля України» – 3825,8 млн грн, або 100,1 %.

За отримане вугілля з початку 2014 року енергогенеруючі компанії ПАТ Донбасенерго» та ПАТ «Центренерго» сплатили 5284,3 млн грн, або 103,6 %, у тому числі ДП «Вугілля України» – 4102,8 млн грн, або 107,2 %.

Станом на 01.09.2014 заборгованість енергогенеруючих компаній перед ДП «Вугілля України» складає 31,2 млн грн (без врахування боргу 75,6 млн грн за вугілля, яке надійшло через ДП «ВУ» від ДТЕК і відповідно до договорів має відстрочення платежу один місяць).

Паливозабезпечення ТЕС. На складах ТЕС, станом на 01.08 2014 р., накопичено 3106,8 тис. тонн вугілля, що на 1972,7 тис.тонн менше ніж у 2013 р. (5079,5 тис. тонн), також на складах ТЕС накопичено 107,5 тис. тонн мазуту, що на 12,6 тис. тонн менше ніж у 2013 році.

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

За січень–вересень *2014 року* підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 9538,0 млн грн капітальних вкладень, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року складає 99,3 %.

В енергетиці освоєно 7486,7 млн грн капітальних вкладень (відповідний період 2013 р. 7744,6 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:

– 786,6 км ліній електропередачі всіх напруг;
– 88,8 МВА трансформаторної потужності.

В нафтогазовій галузі за січень–вересень 2014 р. (НАК «Нафтогаз України») освоєно капітальних вкладень 2051,3 млн грн (відповідний період 2013 р. 1892,2 млн грн). За звітний період підключено 31 газову та 3 нафтові свердловини.

У вугільній галузі освоєно 68,4 млн грн капітальних вкладень; профінансовано за власні кошти підприємств 63,6 млн грн; введено в дію основних фондів на суму 104,7 млн грн.

За 9 місяців 2014 року введено в дію основних фондів на суму 4593,2 млн грн, у тому числі в електроенергетичній галузі – 3321,6 млн грн, у нафтогазовій галузі – 1271,6 млн грн, у вугільній галузі – 104,7 млн грн.

Ремонтна кампанія ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС і АЕС у 2014 році

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2014–2015 р.р. наказом Міненерговугілля від 17.01 2014 № 33 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2014 році та в осінньо-зимовий період 2014/2015 року» (із змінами) передбачено:

На **теплових електростанціях енергогенеруючих компаній** відремонтувати всіма видами ремонтів 82 (21860 МВт) енергоблоків, з них 77 (18860 МВт) пиловугільних енергоблоків і 5 (3000 МВт) газомазутних енергоблоків, у тому числі:

– капітальним ремонтом 7 (2235 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом 18 (4409 МВт) енергоблоків;

– поточним ремонтом 57 (15216 МВт) енергоблоків, в тому числі 5 (3000 МВт) газомазутних енергоблоків.

Також провести випробування 2 (600 МВт) газомазутних енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 30 (6199 т/год) парових котлів, 3 (3000 Гкал/год) водогрійних котла та 17 (788 МВт) турбоагрегатів.

У **теплових мережах** виконати капітальний ремонт 14,55 км трубопроводів.

На **гідроелектростанціях** виконати капітальний ремонт і реконструкцію 47 (2905,32 МВт) гідроагрегата.

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

− виконати: 2 капітальних ремонти (РАЕС-4, ХАЕС-2), 10 середніх ремонтів (ЗАЕС-1, 2, 3, 4, 6; РАЕС- 2, 3; ЮАЕС-1, 2; ХАЕС-1);

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

Поточні ремонти енергоблоків АЕС загальною тривалістю 142 доби.

Станом на 08.10 2014 р. відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях енергогенеруючих компаній** у ремонті перебувають 12 (4553 МВт) енергоблоків:

– в капітальному ремонті – 4 (1600 МВт) енергоблока;

– в середньому ремонті – 4 (847 МВт) енергоблоків;

– в поточному ремонті – 4 (2107 МВт) енергоблоків.

Відремонтовано капітальним ремонтом **3 (635 МВт)** енергоблока, середнім ремонтом 12 (3172 МВт) та поточним ремонтом **40 (9908 МВт)** енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** в ремонті знаходиться 2 (350 МВт) енергоблока, 8 (1705 т/год) парових котлів, 4 (225 МВт) турбоагрегатів. Відремонтовано **7 (1320 МВт)** енергоблоків, **22 (4494 т/год)** парових котлів та **13 (563 МВт)** турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться **11 (1032,58 МВт)** гідроагрегатів.

Виконано капітальний ремонт і реконструкцію **25 (1191,86 МВт)** гідроагрегатів.

*Станом на **01.09 2014 р**. на АЕС України **виконано:***

– 6 планово-попереджувальних ремонти: на енергоблоці № 2 РАЕС, на енергоблоці № 2 ЗАЕС, на енергоблоці № 1 ХАЕС, на енергоблоці № 3 ЗАЕС, на енергоблоці № 3 РАЕС, на енергоблоці № 4 ЗАЕС.

– 7 поточних ремонти: на енергоблоці № 5, 3 ЗАЕС, на енергоблоці № 3, 1 ЮУАЕС, на енергоблоці № 3, 1 РАЕС, на енергоблоці № 5, 3 ЗАЕС

– 2 позапланових ремонти: на енергоблоках № 1 та № 2 РАЕС. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 3,3 доби.

Станом на ***01.09.2014 р.*** **виконуються ремонти:** на енергоблоці № 4 РАЕС, енергоблоці № 2 ЮУ АЕС, енергоблоці № 6 ЗАЕС, енергоблоці ХАЕС-2.

Радіаційний стан значно менший встановлених норм.

Хід ремонтної кампанії електричних мереж

За 9 місяців 2014 року в розподільних електричних мережах **напругою 0,4-150 кВ** виконані такі обсяги ремонтних робіт:

• **43573 км** ліній електропередачі напругою 0,4–150 кВ, або 66,2 %, від плану року (65855,4 км);

• **20085 од.** трансформаторних підстанцій напругою 6–110 кВ, або 73,6 %, від плану року (27538 од.).

Кошти, залучені на ремонт, склали **617,39 млн грн,** або 64,8 %, від плану року (952,8 млн грн).

По магістральним електромережам **220-750 кВ за 9 місяців 2014 р.** виконано:

• ремонт 4 автотрансформатора, що складає 80,0 % від плану року (5 од.);

• ремонт 65 вимикачів, що складає 87,02 % від плану року (74 од.);

• заміна ізоляції 9986 шт., або 63,3 %, 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 128,6 млн грн, або 50,4 %, від плану року (255,2 млн грн).

Виконання інвестиційних програм енергопостачальними компаніями

За І півріччя 2014 р. енергопостачальні компанії виконали інвестиційні програми на суму 836,5 млн грн, або 57,9 %, від плану І півріччя 2014 р. (1445,2 млн грн).

За розділом 5.1."Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж" виконання *за І півріччя 2014 року* складає 619,7 млн грн**,** або 55,6 %, від плану І півріччя 2014 року (1112,8 млн грн).

Виконання інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго»

За І півріччя 2014 р. ДП «НЕК «Укренерго» виконало інвестиційну програму на суму 590,8 млн грн, або 52,5 %, від плану І півріччя (1125,6 млн грн), у т. ч.:

– нове будівництво – 428,9 млн грн**,** або 53,4 **%,** від плану І півріччя (803,2 млн грн);

– модернізація, реконструкція, технічне переоснащення обладнання електричних мереж 161,9 млн грн, або 50,2 **%,** від плану І півріччя (322,3 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 Міненерговугіллю

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 7 місяців 2014 р. порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 1,6 % та складає 29,6 %.

Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 200 МВт – 43,4 % (у минулому році – 44,9 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання потужності за звітний період – 41,7 % (у 2013 році – 40,6 %). По блокам потужністю 100 МВт – 40,0 % (у минулому році – 39,6 %), по блокам потужністю 250 МВт – 23,4 % (у 2013 році – 23,4 %), по блокам потужністю 300 МВт – 32,1 % (у 2013 році – 33,0 %).

Зменшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ПАТ «Донбасенерго» на 2,2 %, по ПАТ "ДТЕК Західенерго" на 3,4 %. А збільшився по ПАТ "Центренерго" на 1,4 %, по ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго" на 1,1 %, по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 1,0 %.

Середньомісячна заробітна плата

У січні–вересні 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 – 5 329 грн *(збільшення до відповідного показника 2013 року становить 7,8 %);*

– атомно-промисловий комплекс –8 635 грн *(більше на 7,2 %);*

– нафтогазовий комплекс – 6 827 грн *(більше на 8,8 %);*

– вугільна галузь – 5 882 грн *(більше на 2,9 % за станом за січень–серпень).*

Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на 01.08 2014 р. на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 213613,6 тис. грн, у тому числі на

підприємствах:

– електроенергетики 2855,9 тис. грн;

– атомно-промисловий комплекс 11885,6 тис. грн;

– вугільної галузі 194707,2 тис. грн;

– нафтогазовий комплекс 4164,9 тис. грн.

Загальна заборгованість збільшилась з початком року на 174397,7 тис. грн, або на 444,7 %.

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

Загальні технологічні витрати електроенергії (ТВЕ) на її передачу по електромережах 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 за 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 2012р.

За звітними даними, загальні ТВЕ на передачу електромережами 0,38–800 кВ Міненерговугілля України за січень-вересень 2014 року склали 12,6 млрд кВт·год, або 10,2 %, від відпуску електроенергії в мережу. Нормативна величина ТВЕ складає 14,8 млрд кВт·год, або 12,0 %, від відпуску електроенергії в мережу. Понаднормативна величина технологічних витрат 2,2 млрд кВт·год, або 1,8 %, від загальної величини витрат.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження ТВЕ в електромережах 0,38–800 кВ Міненерговугілля за 9 місяців 2014 року заощаджено 108,9 млн кВт·год електроенергії (115,4 млн кВт·год за відповідний період 2013 року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

З початку 2014 р. експорт електроенергії та передача в Крим становлять 8635,1 млн кВт·год, що на 1198,6 млн кВт·год, або на 16,1 %, більше ніж за 9 місяців 2013 р., у т.ч.:

– до країн Східної та Центральної Європи експортовано 3954,6 млн кВт·год електроенергії, що на 23,8 млн кВт·год, або на 0,6 %, менше ніж за 9 місяців 2013 р.;

– до країн СНД та в Крим – 4681,4 млн кВт·год електричної енергії, що на 1223,3 млн кВт·год, або на 35,4 %, більше ніж за 9 місяців 2013 року.

З початку 2014 року територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 50,2 млрд $м^3$ природного газу, що на 19,7 % менше ніж за 9 місяців 2013 р., у т. ч. до країн Європи 48,3 млрд $м^3$, що на 20,8 % менше показника 2013 р. Станом на 01.10 2014 р. в українських підземних сховищах знаходилось близько 16,6 млрд $м^3$ природного газу, що на 0,8 млрд $м^3$, або на 5,3 **%,** більше відносно показника 2013р.

Протягом січня–вересня 2014 р. обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав 12758,9 тис.тонн і порівняно із аналогічним періодом 2013 р. зменшився на 3,1 %, а транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Чехії, Угорщини) протранспортовано 11360,2 тис.тонн, що на 2,8 % менше відносно показника 2013 р., для потреб України – 1398,7 тис.тонн, що на 6,0 % менше показника 2013 р.

Підготовлено за даними Міненерговугілля України і ДП «Енергоринок»
Огляд Українських ЗМІ з проблем паливно-енергетичного комплексу, № 481, вересень 2014 р.