

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

За січень-листопад 2014 року, за звітними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України в цілому склав 165728,2 млн кВт·год, що на 9286,4 млн кВт·год, або на 5,3 %, менше ніж за 11 місяців 2013 року (табл. 1). При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (ТЕС та ТЕЦ) вироблено 68558,1 млн кВт·год, що на 9510,3 млн кВт·год, або на 12,2 %, менше ніж за січень-листопад 2013 року. Атомними електростанціями вироблено 80106,3 млн кВт·год, що у порівнянні з відповідним періодом 2013 року більше на 4982,9 млн кВт·год, або на 6,6 %. Гідроелектростанціями та гідроакумулюючими електростанціями за 11 місяців 2014 року вироблено 8390,6 млн кВт·год, що на 4900,6 млн кВт·год, або на 36,9 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за січень-листопад 2014 рік від загального по ОЕС складав 41,4%, виробіток електроенергії АЕС складав 48,3 %, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 5,1 %. За 11 місяців 2013 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 44,6 %, 42,9 % і 7,6 %.

Слід зауважити, що виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 11 місяців 2014 року складало 7038,3 млн кВт·год, що на 355,5 млн кВт·год, або на 4,8 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 11 місяців 2014 року складало 1634,9 млн кВт·год, що на 497,1 млн кВт·год, або на 43,7 %, більше ніж за відповідний період 2013 року.

Таблиця 1

Динаміка і структура виробництва електроенергії

	11 місяців 2013 р.		11 місяців 2014 р.		Відхилення проти минулого року,	
	млн кВт·год	у відс. до	млн кВт·год	у відс. до	(+,-) млн кВт·год	%
		загальн. виробн.		загальн. виробн.		
Виробіток електроенергії – по Україні всього у тому числі:	175014,6	100,0	165728,2	100,0	-9286,4	-5,3
ТЕС та ТЕЦ, з них:	78068,4	44,6	68558,1	41,4	-9510,3	-12,2
ТЕС ГК - всього:	70880,6	40,5	62767,5	37,9	-8113,1	-11,4
ТЕЦ :	7187,8	4,1	5790,6	3,5	-1397,2	-19,4
ГЕС та ГАЕС, з них:	13291,2	7,6	8390,6	5,1	-4900,6	-36,9
ГЕС	12683,7	7,2	7679,0	4,6	-5004,7	-39,5
ГАЕС	607,5	0,3	711,6	0,4	104,1	17,1
АЕС	75123,4	42,9	80106,3	48,3	4982,9	6,6
альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)	1137,8	0,7	1634,9	1,0	497,1	43,7
Блок-станціями та іншими джерелами	7393,8	4,2	7038,3	4,2	-355,5	-4,8

За 11 місяців 2014 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 16443,0 тис. Гкал тепла, що на 5558,6 тис. Гкал, або на 25,3 %, менше ніж за відповідний період 2013 року.

На початок 2014р. 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 склали 29106,1 тис. тонн, що на 2918,5 тис. тонн менше показника 2013 р.

Запаси вугілля на складах ТЕС ГК на 01.12 2014 р. становили 1646,7 тис. тонн, що на 3052,2 тис. тонн менше ніж на 01.12 2013 року (4698,9 тис. тонн). Станом на 17.12 2014 р. на складах ТЕС ГК запаси вугілля склали 1124,0 тис. тонн при щоденних витратах 95,0 тис. тонн на добу і поставках 80,0 тис. тонн.

Запас мазуту на складах ТЕС станом на 01.12 2014 р. склав 113,4 тис.тонн, що на 0,6 тис. тонн менше ніж у 2013 р. (114,0 тис. тонн). Витрачено 48,7 тис.т, що на 12,6 тис.т менше показників відповідного періоду 201 р.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за січень–листопад 2014 р. становило 3530,0 млн м³, що на 984,2 млн м³ менше ніж за відповідний період 2013 року. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 536,4 млн м³, що на 91,4 млн м³ менше ніж у січні–листопаді 2013 р.

Станом на 01.12 2014 р. в Українських підземних сховищах знаходиться близько 14,0 млрд м³ природного газу, що на 2,4 млрд м³, або на 14,6 %, менше порівняно з показником 2013 р.

За січень-листопад 2014 р. зменшилося електроспоживання (брутто), яке склало 155480,0 млн кВт·год, що на 10443,7 млн кВт·год, або на 6,3 %, менше ніж за 11 місяців 2013 року (табл. 2). Відпуск електроенергії споживачам зменшився відносно відповідного періоду минулого року на 5903,0 млн кВт·год і склав 122495,3 млн кВт·год при 128398,3 млн кВт·год за 11 місяців 2013 р.

Таблиця 2

Динаміка і структура споживання електроенергії за 11 місяців 2014 року
(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2014 р., млн кВт·год	+/- до 2013 р., млн кВт·год	+/- до 2013 р., %	Питома вага, %	
				2013 р.	2014 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	155480,0	-10443,7	-6,3		
Споживання ел.ен. (нетто)	122495,3	-5903,1	-4,6	100	100
у тому числі:					
1.Промисловість	55855,9	-3896,9	-6,5	46,5	45,6
у тому числі:					
Паливна	6806,4	-931,4	-12,0	6,0	5,6
Металургійна	31146,1	-841,0	-2,6	24,9	25,4
Хімічна та нафтохімічна	3513,3	-693,5	-16,5	3,3	2,9
Машинобудівна	3944,8	-740,9	-15,8	3,6	3,2
Будів.матеріалів	2055,8	-178,2	-8,0	1,7	1,7
Харчова та переробна	4119,1	-20,9	-0,5	3,2	3,4
Інша	4270,5	-491,1	-10,3	3,7	3,5
2.Сільгоспспоживачі	3188,0	-94,0	-2,9	2,6	2,6
3.Транспорт	6660,8	-1022,0	-13,3	6,0	5,4
4.Будівництво	762,6	-78,6	-9,3	0,7	0,6
5.Ком.-побутові споживачі	14959,6	-1028,5	-6,4	12,5	12,2
6.Інші непромисл.споживачі	5815,0	-68,0	-1,2	4,6	4,7
7.Населення	35253,4	285,0	0,8	27,2	28,8

Загалом зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обсягу споживання електричної енергії хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 16,5 %), машинобудівною промисловістю (на 15,8 %), транспортом (на 13,3 %), паливною промисловістю (на 12,0 %), будівництвом (на 9,3 %), комунально-побутовими споживачами (на 6,4 %).

Видобуток вугілля. За січень–листопад 2014 року вугледобувними підприємствами України видобуто 61,5 млн тонн вугілля, що на 14612,0 тис. тонн (або на 19,2 %) менше порівняно з відповідним періодом 2013 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля склав 46,0 млн тонн і зменшився на 8506,0 тис. тонн (або на 15,6 %), коксівного – зменшився на 6106,0 тис. тонн (або на 28,2 %).

Упродовж січня–листопада 2014 р. вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто 17,1 млн тонн вугілля, що на 4738,7 тис. тонн (або на 21,7 %) менше ніж за цей період 2013 р. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто 12,6 млн. тонн, що на 3146,6 тис. тонн (або на 19,9 %) менше порівняно з відповідним періодом 2013 р., а коксівного – менше на 1592,1 тис. тонн (або на 26,1 %).

Видобуток нафти та газу. У січні–листопаді 2014 року в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом 2,5 млн тонн, що на 225,1 тис. тонн (або на 8,2 %) менше ніж за відповідний період 2013 року, у тому числі підприємствами НАК “Нафтогаз України” видобуто 2,22 млн тонн, що на 231,8 тис. тонн (або на 9,4 %) менше видобутку за січень–листопад 2013 року.

Обсяги видобутого газу у січні–листопаді 2014 року в Україні склали 18,77 млрд м³ і збільшились на 332,0 млн м³ (або на 1,8 %) порівняно з відповідним періодом минулого року, у тому числі підприємствами НАК “Нафтогаз України” видобуток газу склав 15,4 млрд м³, що менше рівня показника за цей період 2013 року на 162,0 млн м³ (або на 1,0 %).

Постачання і переробка нафти. У січні–листопаді 2014 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 2600,2 тис. тонн нафтової сировини, що менше аналогічного показника 2013 року на 1028,6 тис. тонн (на 28,3 %).

Протягом січня–листопада 2014 року на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 2142,6 тис. тонн нафти, в тому числі: 1837,4 тис. тонн – власного видобутку (85,6 % від загального обсягу поставки), 305,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 14,4 %). По відношенню до відповідного показника січня-листопада 2013 року обсяг поставки нафти зменшився на 908,5 тис. тонн (на 29,8 %).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні за 11 місяців 2014 року склали 2,4 млн тонн, що на 715,0 тис. тонн, або на 22,7 %, зменшилися відповідно до обсягів переробки за січень-листопад 2013 року.

Транспортування нафти. У січні–листопаді 2014 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 15,6 млн. тонн і зменшився порівняно з аналогічним періодом 2013 р. на 489,3 тис. тонн (або на 3,3 %). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 13,9 млн тонн, що на 382,7 тис. тонн (або на 2,7 %) менше порівняно із аналогічним показником 2013 р., для потреб України -1,7 млн тонн, що на 106,6 тис. тонн (або на 5,9 %) менше показника 2013 року.

За 11 місяців 2014 р. частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 89,1 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 10,9 %.

Транзит газу. За 11 місяців 2014 року територією України протранспортовано (транзитом) 57,9 млрд м³ природного газу, що на 19,3 млрд м³, або на 25,0 %, менше ніж за 11 місяців 2013 року.

Станом на 01.12 2014 р. в українських підземних сховищах знаходилося близько 14,0 млрд м³ природного газу, що на 2,4 млрд м³, або на 14,6 %, менше порівняно з минулорічним показником.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-листопад 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–листопад 2014р. споживачам відпущено електроенергії на суму 86145,5 млн грн, за звітними даними оплата становила 81441,8 млн грн, або 94,5 %.

Вище середнього показника (94,5 %) розрахунки за відпущену споживачам у січні-листопаді 2014 році електроенергію були проведені у Вінницькій (99,7 %), Волинській (98,1 %), Дніпропетровській (на 98,6 %), Житомирській (на 100,0 %), Закарпатській (на 100,6 %), Запорізькій (на 96,9 %), Івано-Франківській (на 98,9 %), Київській (на 98,4 %), Кіровоградській (на 100,4 %), Львівській (на 97,9 %), Миколаївській (на 98,3 %), Одеській (на 98,9 %), Полтавській (100,9 %), Рівненській (на 98,7 %), Сумській (на 95,9 %), Тернопільській (на 98,7%), Херсонській (на 99,5%), Хмельницькій (на 100,1%), Черкаській (на 98,9 %), Чернівецькій (на 98,2 %), Чернігівській (на 99,5 %) областях, м. Київ (на 98,4 %), м. Севастополь (на 105,5 %),

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні–листопаді 2014 році електричну енергію проведені у Донецькій (на 83,4 %), Луганській (на 72,0 %), Харківській (на 92,9 %) областях, АР Крим (на 91,1 %).

За січень–листопад 2014 року енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на 72941,3 млн грн, а сплачено за неї 67427,8 млн грн, або 92,4 %. Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринком» 15 енергопостачальних компаній.

У повному обсязі розрахувалися з ДП "Енергоринком" за січень–листопад 2014 року Вінницяобленерго (на 101,3 %), Високовольтні мережі ДТЕК (на 100,1 %), Житомиробленерго (на 102,0 %), ДТЕК Крименерго (на 122,8 %), Закарпаттяобленерго (на 101,2 %), Кіровоградобленерго (на 102,4 %), Одесаобленерго (на 100,4 %), Севастопольенерго (на 114,4 %), Херсонобленерго (на 101,6 %), Хмельницькобленерго (на 101,3 %), Черкасиобленерго (на 102,4 %), Чернівціобленерго (на 102,3 %), Чернігівобленерго (на 106,1 %), Східно-Кримська енергетична компанія (на 113,1%), Львівська залізниця ДТГО (на 100,0 %).

Нижче 100,0 % показника по розрахунках з оптовим ринком енергопостачальних компаній розрахувалися за куповану електричну енергію: Волиньобленерго (на 96,7 %), Дніпрообленерго (на 93,6 %), Донецькобленерго (на 84,1 %), Київенерго (на 96,4 %), Київобленерго (на 99,9 %), Запоріжжяобленерго (на 93,7 %), ЛЕО (на 61,2 %), Львівобленерго (на 95,2 %), Миколаївобленерго (на 98,7 %), Прикарпаттяобленерго (на 96,3 %), Полтаваобленерго (на 95,1 %), Рівнеобленерго (на 99,5 %), Сумиобленерго (на 98,7 %), Тернопільобленерго (на 92,5 %), Харківобленерго (на 96,8 %), Київенерго (на 96,4 %), Регіональні електричні мережі (на 57,4 %), Одеська залізниця (на 99,1 %), ПЕМ «Енерговугілля» (на 45,3 %), Атомсервіс (на 94,2 %), Донецька залізниця (на 86,9 %), Придніпровська залізниця (на 99,9 %), Енергія-Новий Розділ (на 92,4 %), Південно-західна залізниця (на 97,3 %), Південна залізниця (на 97,9 %), Енергія Новоявірськ (на 94,1 %).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень–листопад 2014 р. склала 94,0 млрд грн. при товарній продукції 95,86 млрд грн, або 94,0 % (по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 91,6 %, «Центренерго» – 98,2 %, «Дніпроенерго» – 91,0 %, «Донбасенерго» – 96,1 %, «Західенерго» – 89,6 %, «Східенерго» – 94,0 %, Харківська ТЕЦ-5 – 89,0 %, Київенерго (ТЕЦ) – 101,6 %, ПАТ «Укргідроенерго» – 105,7 %, Закарпаттяобленерго ГЕС – 99,3 %, теплоелектроцентралі – 99,4 % (7,4 млн грн), виробники альтернативної е/е – 96,3 % (6285,6 млн грн), НЕК «Укренерго» – 94,8 % (3395,7 млн грн) від товарного відпуску енергії. Всього виробникам е/е та НЕК «Укренерго» плата склала 90,12 млрд грн при товарній продукції 95,86 млрд грн, або 94,0 %.

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену енергію споживачам за січень–листопад 2014 року збільшилась на 4396,0 млн грн і становить на

01.12 2014 року – 20701 млн грн. Як і раніше, найбільшими боржниками залишаються підприємства житло-комунального комплексу (35,2 % від загального боргу), вугільної промисловості (36,3%), хімічної та металургійної промисловості (5,6 %).

Внутрішньогалузева заборгованість на 01.12 2014 року складає: обленерго перед ДП "Енергоринок" – 14422 млн грн, ДП "Енергоринок" перед енергогенеруючими компаніями – 17597 млн грн.

Зовнішня кредиторська заборгованість енергопідприємств з початку 2014 р. збільшилась на 2574 млн грн. і на 01.12 2014 р. склала 11593 млн грн. Загальна кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості по позикам склала 22112 млн грн.

Реалізація та споживання природного газу. НАК «Нафтогаз України» у січні–листопаді 2014 року споживачам реалізовано 23550,3 млн м³ природного газу вартістю 37225,5 млн грн, за який сплачено 29487,7 млн грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить 79,2 %, у тому числі енергогенеруючими компаніями – 100,0 %.

Дебіторська заборгованість, з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні НАК «Нафтогаз України», станом на 01.10 2014 р. становить 79 662,8 млн грн.

Заборгованість споживачів за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999–2014 р.р. станом на 01.12 2014 р. становить 26 483,9 млн грн. Приріст заборгованості за **11 місяців 2014 року** становив 7 737,8 млн грн.

Кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні НАК «Нафтогаз України», станом на 01.10 2014 р. становить 99 663,6 млн грн.

Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств станом на 01.12 2014 р. становить 6 723,9 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–листопад 2014 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 11729,1 млн грн капітальних вкладень, що в порівнянні з відповідним періодом минулого року складає 85 %.

В енергетиці освоєно 8966,5 млн грн капітальних вкладень (відповідний період 2013 р. 11536,9 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–листопад 2014 р. (НАК «Нафтогаз України») освоєно капітальних вкладень 2762,6 млн грн (відповідний період 2013 р. 2305,7 млн грн). За звітний період підключено 38 газових та 6 нафтових свердловин.

У вугільній галузі за січень–листопад освоєно 131,5 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 11 місяців 2014 року введено в дію основних фондів на суму 5216,1 млн грн, у тому числі в електроенергетичній галузі – 3321,6 млн грн, у нафтогазовій галузі – 1783,5 млн грн, у вугільній галузі – 111,0 млн грн.

Хід ремонтної кампанії на ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС і АЕС 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) енергоблок.

Відремонтовано поточним ремонтом 51 (13 644 МВт) енергоблоків, 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 01.12 2014 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),

- 7 поточних ремонтів (ЗАЕС-5, (2 ремонти), РАЕС-3, ЮУАЕС-3, 1, РАЕС-3, 1).

Виконуються ремонти на енергоблоках ЗАЕС-1, ЮУАЕС-1.

Хід ремонтної кампанії електричних мереж

За 11 місяців 2014 року в розподільних електричних мережах напругою 0,4-150 кВ виконані такі обсяги ремонтних робіт:

- 53518,7 км ліній електропередачі напругою 0,4–150 кВ, або 81,27 %, від плану року (65855,4 км);

- 23761 од. трансформаторних підстанцій напругою 6-110 кВ, або 87,13 %, від плану року (27538 од.).

Кошти, залучені на ремонт, склали 767,9 млн грн, або 80,59 %, від плану року (952,8 млн грн).

По магістральним електромережам 220–750 кВ за 11 місяців 2014 р. виконано:

- ремонт 4 автотрансформатора, що складає 80,0 % від плану року (5 од.);
- ремонт 74 вимикачів, що складає 100 % від плану року (74 од.);
- 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 168,3 млн грн, або 65,94 %, від плану року (255,2 млн грн).

Виконання інвестиційних програм енергопостачальними компаніями

За 9 місяців 2014 р. енергопостачальні компанії виконали інвестиційні програми на суму 1321,9 млн грн, або 60,9 %, від плану за 9 місяців 2014 р. (2172,3 млн грн).

За розділом 5.1. «Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж» виконання за 9 місяців 2014 року складає 1709,5 млн грн, або **58,2 %**, від плану 9 місяців

2014 року (1709,5 млн грн).

Виконання інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго»

За 9 місяців 2014 р. ДП «НЕК «Укренерго» виконало інвестиційну програму на суму 1052,8 млн грн, або 59,7 %, від плану 9 місяців (1794,1 млн грн.), у т. ч.:

- нове будівництво – 766,1 млн грн, або 60,2 %, від плану 9 місяців (803,2 млн грн);
- модернізація, реконструкція, технічне переоснащення обладнання електричних мереж – 286,7 млн грн, або 53,3 %, від плану 9 місяців (491,7 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 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 %.

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.

Дефіцит потужності в енергосистемі України 01.12 2014 р. згідно з добовим графіком навантаження ОЕС України складає 2200 МВт. Через проблеми з вугіллям Зміївська ТЕС, Криворізька ТЕС, Вуглегірська ТЕС, Трипільська ТЕС, Придніпровська ТЕС перейшли на роботу зі складом обладнання нижче мінімально допустимого.

Відповідно до протоколу Кабінету Міністрів України від 23.10.14 № 80 Міненерговугілля організовано роботу щодо диверсифікації постачання вугілля, в тому числі шляхом забезпечення імпорту вугілля на ТЕС та ТЕЦ з Російської Федерації, Південно-Африканської республіки, Австралії та ін.

Станом на 15 грудня 2014 року запаси вугілля на складах ГК ТЕС склали 1124,0 тис. тонн (АШ і П – 236,1 тис. тонн, Г і Д – 1043,7 тис. тонн) при щоденній витратах 95,0 тис. тонн на добу і поставках 80,0 тис. тонн.

Для збалансування режимів ОЕС України в умовах дефіциту потужності за узгодженням з Міненерговугілля України щоденно вводяться графіки обмеження потужності (ГОП) по всім енергосистемах в повному обсязі. Через неефективність ГОП введені графіки аварійного відключення (ГАВ).

На виконання Указу Президента України від 14.11.2014 № 876/2014 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 4 листопада 2014 року «Про стан забезпечення енергетичної безпеки держави та невідкладні заходи щодо сталого проведення опалювального сезону 2014/15 року» наказом Міненерговугілля від 24.11.2014 № 829 ДП «НЕК «Укренерго» доручено вжити заходів зокрема щодо забезпечення технічної можливості імпорту електроенергії з паралельно працюючих енергосистем сусідніх країн в обсязі до 1500 МВт. Імпорт електричної енергії дозволить економити спалювання вугілля в обсязі до 500 тис. тонн в місяць та створить умови для накопичення вугілля на складах ГК ТЕС.

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 15.12.2014 в результаті бойових дій в Донецькій та Луганській областях знеструмлено 75 населених пунктів. Обсяги пошкоджень в електричних мережах значні: відключено 25 ПЛ 220-330 кВ, 2 ПС 220-330 кВ, 38 ПЛ 110 кВ, 17 ПС 110 кВ, 85 ПЛ 35 кВ, 25 ПС 35 кВ, 423 ПЛ 6-10 кВ, 643 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 01.12 2014 р. складає більше 920 млн грн, у тому числі для державних підприємств біля 160 млн грн, недержавних підприємств та підприємств, державний пакет акцій яких складає 25 % +1 більше 760 млн грн.

Середньомісячна заробітна плата

У січні–листопаді 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 01.12 2014 р. на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 756659,9 тис. грн, у тому числі на підприємствах, що розташовані на території, яка контролюється українською владою: електроенергетики 9264,3 тис. грн; атомно-промисловий комплекс 10903,4 тис. грн; вугільної галузі 150942,2 тис. грн; нафтогазовий комплекс 4158,3 тис. грн. Загальна заборгованість збільшилась з початком року на 711259,3 тис. грн, або на 1566,6 %.

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 2012 р.

За звітними даними, загальні ТВЕ на передачу електромережами 0,38–800 кВ Міненерговугілля України за січень–листопад 2014 року склали 16,3 млрд кВт·год, або 10,8 %, від відпуску електроенергії в мережу. Нормативна величина ТВЕ складає 18,5 млрд кВт·год, або 12,2 %, від відпуску електроенергії в мережу. Понаднормативна величина технологічних витрат 2,1 млрд кВт·год, або 1,5 %, від загальної величини витрат.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження ТВЕ в електромережах 0,38–800 кВ Міненерговугілля за 11 місяців 2014 року заощаджено 188,8 млн кВт·год електроенергії (204,4 млн кВт·год за відповідний період 2013 року).

Экспорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

З початку 2014р. експорт електроенергії та передача в Крим становлять 10248,1 млн кВт·год, що на 1791,8 млн кВт·год, або на 19,7 %, більше ніж за 11 місяців 2013 р., у т.ч.:

– до країн Східної та Центральної Європи експортовано 4647,5 млн кВт·год електроенергії, що на 317,3 млн кВт·год, або на 6,4 %, менше ніж за 11 місяців 2013 р.;

– до країн СНД та в Крим – 5600,6 млн кВт·год електричної енергії, що на 1474,5 млн кВт·год, або на 35,7 %, більше ніж за 11 місяців 2013 року.

З початку 2014 року територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 57,9 млрд м³ природного газу, що на 19,3 млрд м³, або на 25,0 %, менше ніж за 11 місяців 2013 р.

Протягом січня–листопада 2014 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав 15,6 млн. тонн. Транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Чехії, Угорщини) протранспортовано 13,9 млн. тонн, що на 382,7 тис. тонн, або 2,7 %, менше відносно показника 2013 року. Частка транзиту в загальному обсязі нафто перекачування становила 89,1 %.

Підготовлено за даними Міненерговугілля України і ДП «Енергоринок»



«ТРИСТАР ЭНЕРГИЯ»

Юридический адрес: 61057, г. Харьков, ул. Сумская, 17, оф.11

Почтовый адрес: 61057, г. Харьков, а/я 9491

тел./факс: (057) 700-28-63; 714-94-68

e-mail: tristar_2008@mail.ru

ООО «Тристар энергия» является членом Оптового рынка электроэнергии Украины (Лицензия НКРЭ на право осуществления предпринимательской деятельности по поставке электрической энергии по нерегулированному тарифу АГ № 579647).

Приоритетным направлением деятельности фирмы является поставка электрической энергии по нерегулируемому тарифу.

ООО "Тристар энергия" предлагает работать на выгодных условиях, в том числе:

- ✓ Экономия средств за счет более низкого тарифа на электроэнергию в расчетном периоде по сравнению с тарифом энергопередающей компании.
- ✓ Гибкий график оплаты за покупаемую Потребителем электроэнергию.
- ✓ Предприятию, которое находится на адресной поставке, энергопередающая компания не имеет законных оснований насчитать штраф за превышение лимита, по установленной техническими условиями, мощности, согласно Постановлению КМ Украины № 1446 от 28 октября 2004г.
- ✓ В течение расчетного месяца потребитель может корректировать заявленный объем электроэнергии, а именно увеличивать объем и тем самым корректировать граничные уровни величин потребляемой мощности.
- ✓ Потребитель имеет возможность обратиться к ООО "Тристар энергия" за помощью в решении вопросов в сфере энергосбережения и энергоаудита.

Предлагаем Вам на взаимовыгодных условиях совместное сотрудничество для решения задач, программ и проектов в сфере энергосбережения и энергосберегающих технологий.