

Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за січень 2017 року
(за фактичними даними)

ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	3
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	3
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	4
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	4
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	4
2. Зовнішньоторговельні потоки	5
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	5
<i>2.2. Транзит газу</i>	6
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	6
3. Реалізація та споживання електроенергії	7
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	7
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	7
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	7
4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК	9
<i>4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість</i>	9
5. Оплата праці	9
<i>5.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	9
<i>5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	9
6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	10
7. Капітальне будівництво та реструктуризація	10
<i>7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	10
<i>7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості</i>	10
8. Виробничий травматизм	11

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **січні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 650,2 млн. кВт·год** та збільшився на 480,1 млн. кВт·год, або на 3,2% порівняно з показником 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **6 458,2 млн. кВт·год** електроенергії, що на 440,8 млн. кВт·год, або на 7,3% більше, ніж за січень 2016 року.

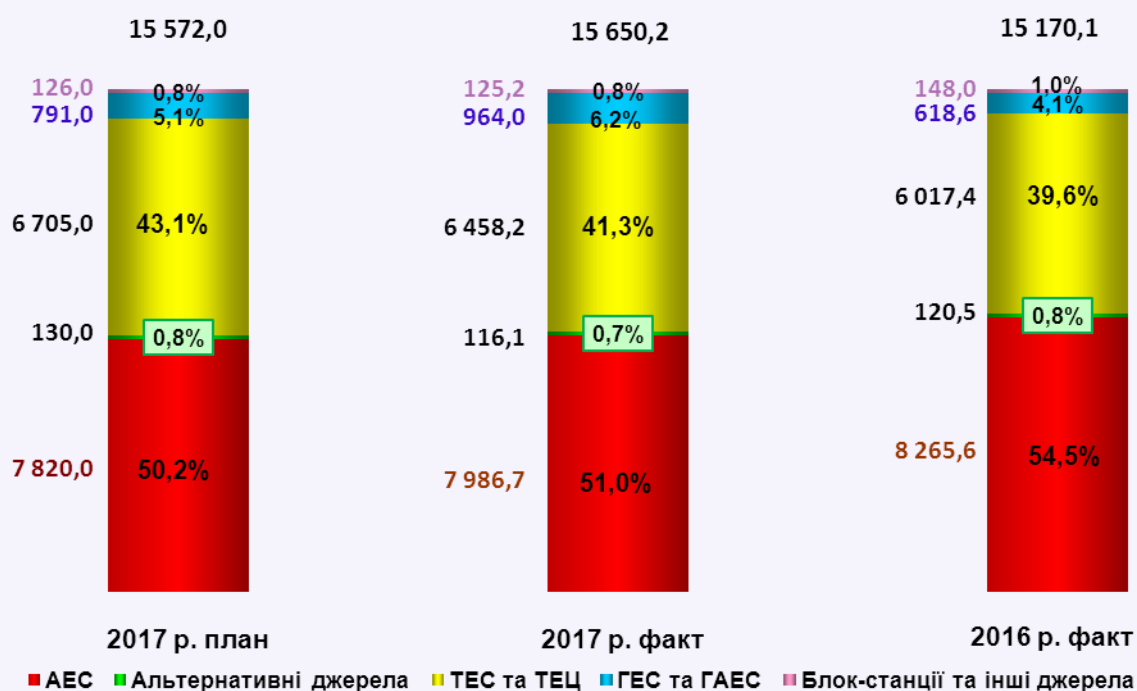
Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **7 986,7 млн. кВт·год**, що на 278,9 млн. кВт·год, або на 3,4% менше показника січня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у січні 2017 року становив 77,6 %, що на 2,7 % менше показника минулого року.

Протягом **січня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 345,4 млн. кВт·год, або на 55,8% порівняно з показником січня 2016 року та становить **964,0 млн. кВт·год**.

У **січні 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2016 року зменшилось на 4,4 млн. кВт·год або на 3,7% та становить **116,1 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **січень 2017 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з січнем 2016 року зменшилось на 22,8 млн. кВт·год, або на 15,4% та становить **125,2 млн. кВт·год**.

Структура та обсяги виробництва електроенергії по ОЕС України у січні 2016, 2017 рр., млн. кВт·год



За **січень 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 4 417,8 тис.Гкал, що на 383,1 тис.Гкал або на 8,0% менше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 лютого 2017 року** накопичено **1 948,2 тис. тонн** вугілля, що на 702,9 тис. тонн менше, ніж у минулому році (2 651,1 тис. тонн).

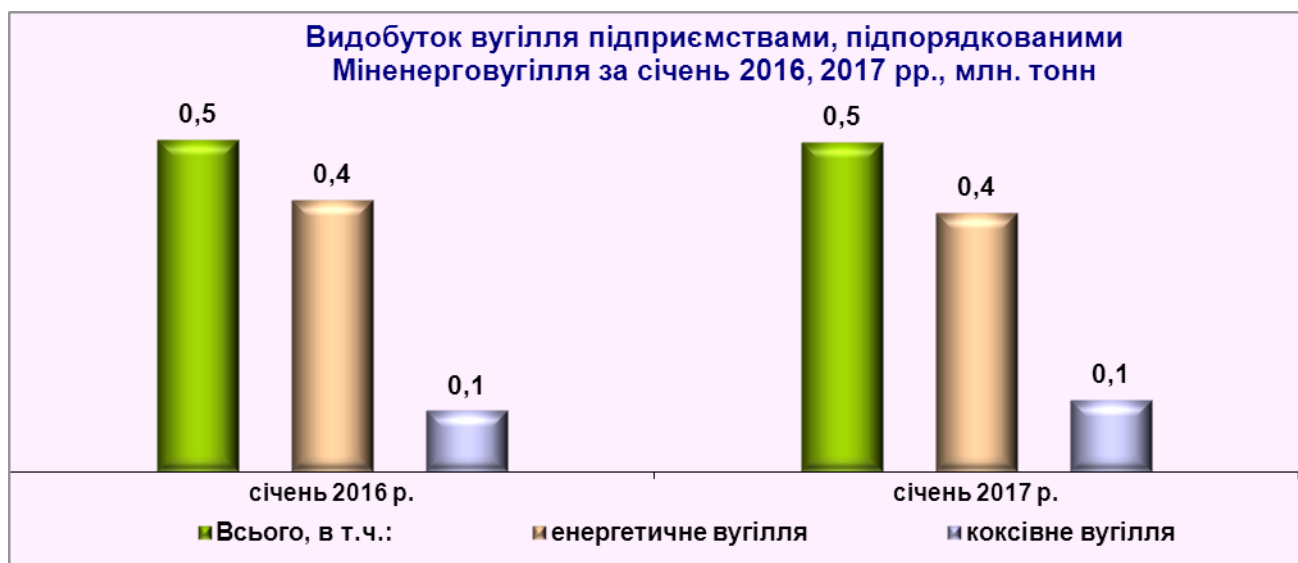
На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 лютого 2017 року** накопичено **87,1 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **січень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 501,1 тис. тонн (або на 15,9%) більше порівняно з січнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 620,4 тис. тонн (або на 25,2%), коксівного – зменшився на 119,3 тис. тонн (або на 17,2%).



Упродовж **січня 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 3,3 тис. тонн (або на 0,7%) менше, ніж у січні 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 18,5 тис. тонн (або на 4,8%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 15,2 тис. тонн (або на 17,8%) більше.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **січні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 1,9 тис. тонн (або на 1,0%) менше, ніж у січні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 7,5 тис. тонн (або на 4,3%).



Обсяги видобутого газу у **січні 2017 року** в Україні зменшилися на 7,9 млн. куб. м (або на 0,5%) порівняно з січнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто газу менше рівня показника 2016 року на 1,1 млн. куб. м (або на 0,1%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.02.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **9,9 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,2 млрд. куб. м, або на 11,0% менше порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **січні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 248,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 45,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 2,2 тис. тонн (на 5,1%) більше, ніж у січні 2016 року.

Протягом **січня 2017 року** на НПЗ надійшло 122,9 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із січнем 2016 року обсяг поставки нафти збільшився на 90,9 тис. тонн (у 3,8 рази).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **січні 2017 року** становили 45,1 тис. тонн, що на 2,2 тис. тонн (або на 5,1%) більше обсягів переробки за січень 2016 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

За **січень 2017 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

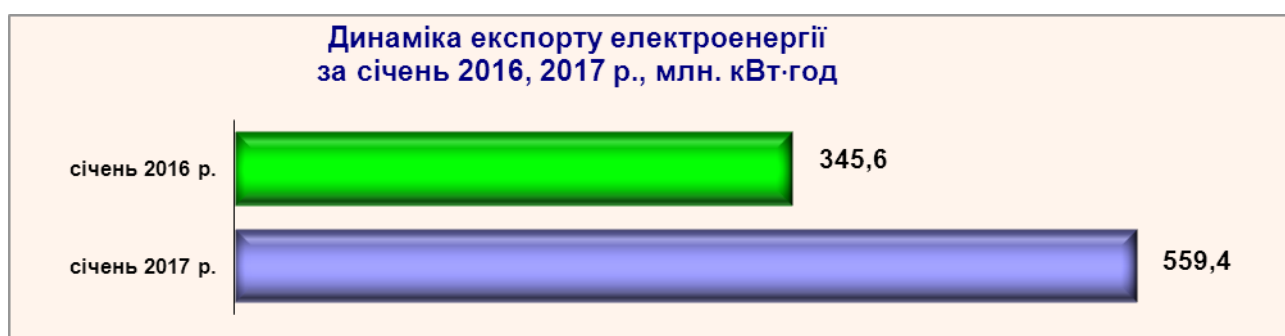
- автомобільних бензинів – 11,2 тис. тонн, що на 47,2% менше;
- дизельного палива – 8,3 тис. тонн, що на 20,2% менше;
- мазуту – 3,0 тис. тонн, що на 46,4% менше у порівнянні з аналогічним періодом 2016 року.



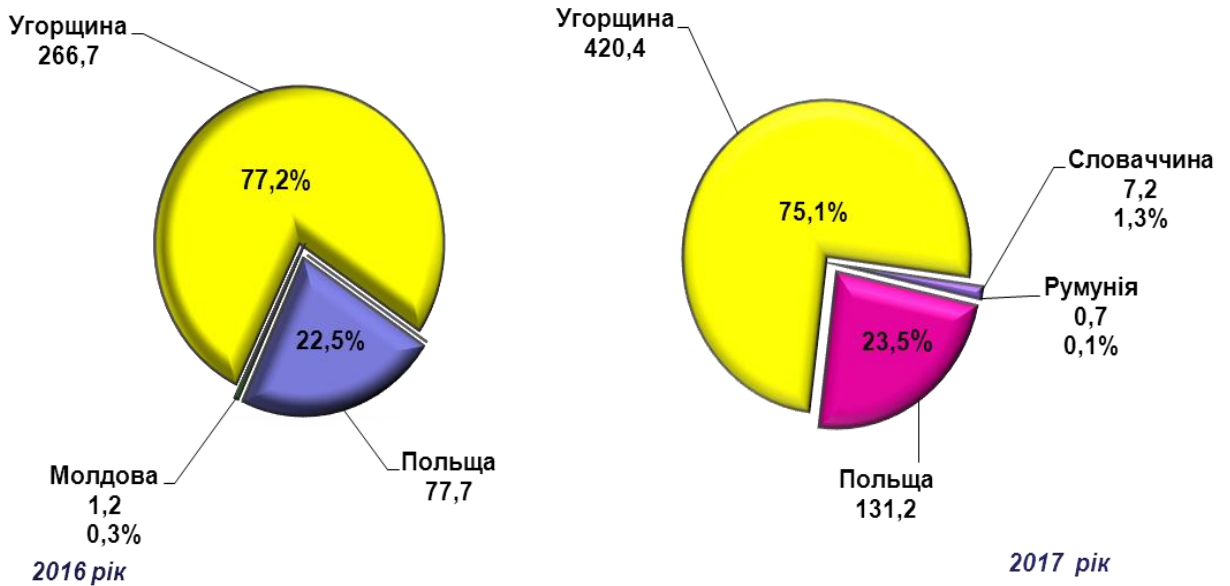
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **січні 2017 року** на експорт передано 559,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 213,8 млн. кВт·год, або на 61,9% більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Експорт електроенергії
січень 2016, 2017 рр., млн. кВт·год



2.2. Транзит газу

За **січень 2017 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 8,9 млрд. куб. м природного газу, що на 2,5 млрд. куб. м, або на 38,3% більше, ніж за січень 2016 рік.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня 2017 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 154,9 тис. тонн (або на 12,0%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії Польщі) протранспортовано на 156,7 тис. тонн (або на 13,4%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – менше на 1,8 тис. тонн (або на 1,5%).



За **січень 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 91,9%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 8,1%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **січня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із січнем 2016 року на 271,1 млн. кВт·год (або на 1,9%), що становило 14 920,7 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **січні 2017 року** становить 11 440,0 млн. кВт·год, що на 384,9 млн. кВт·год (або 3,5%) більше аналогічного показника 2016 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі, зокрема хімічної та нафтохімічної промисловості (на 34,2%) та населення (на 0,5%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **січень 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 2,0 млрд. кВт·год, або 14,2% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 1,1 в.п. (2,1 кВт·год або 15,3% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **січень 2017 року** становила 2,1 млрд. кВт·год, або 14,9% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 0,8% більше показника минулого року.

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **січень 2017 року** по Міненерговугілля склала **-0,1 млрд.кВтг** або **-0,7%** від загального відпуску електроенергії в мережу (-0,006 млрд.кВтг або -0,05% у минулому році).

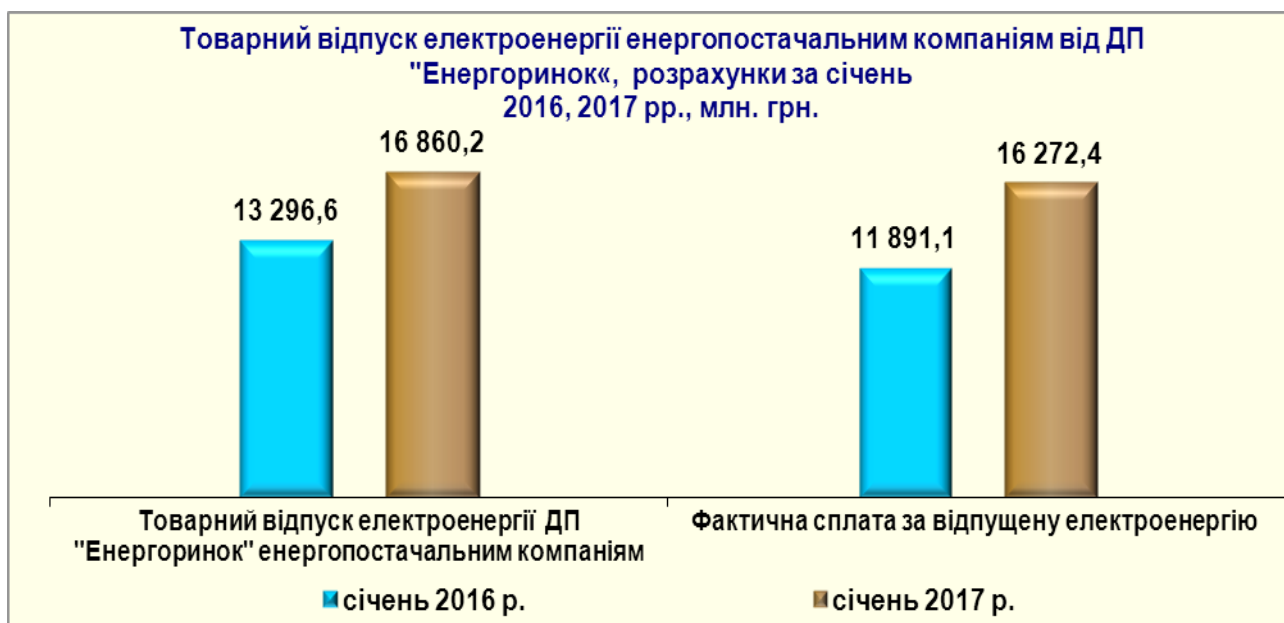
За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за січень **2017 року** заощаджено 14,7 млн. кВт·год електричної енергії (15,7 млн.кВтг за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **січень 2017 року** збільшилась порівняно із січнем 2016 року на 3 479,7 млн. грн. (або на 26,5%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 4 177,4 млн. грн. (або на 38,0%) більше, ніж у січні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **91,4%**.



У **січні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із **січнем** 2016 року збільшилась на 3 563,6 млн. грн. (або на 26,8%). При цьому оплачено на 4 381,3 млн. грн. (або на 36,8%) більше, ніж у січні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **96,5%**.



У **січні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 3 475,2 млн. грн. (або на 28,8%) більше порівняно з січнем 2016 року. При цьому оплачено на 4 374,9 млн. грн. (або на 44,1%) більше, ніж у січні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **92,0%**.



4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію протягом **січня 2017 року** збільшилась на **2 564 млн. грн.**, або на 8,4%, і становила на кінець періоду **33 033 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства вугільної промисловості.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі з **початку 2017 року** збільшилась на 2 538 млн. грн., або на 16,4% і станом на 01.02.2017 становила **17 975 млн. грн.**

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **січень 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 7 924 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,4%);
- атомно-промисловий комплекс – 12 161 грн. (більше на 32,7%);
- нафтогазовий комплекс – 8 045 грн. (більше в 2 рази, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 7 243 грн. (більше на 18,5%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).

5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 лютого 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України, що знаходяться на підконтрольній українській владі території, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **91,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 35,7 млн. грн. або на 64,2%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.02.2017	Відхилення	
			+/-	%
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	11 302,2	+ 694,5	+ 6,5
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	5 093,0	- 662,8	- 11,5
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	3 919,8	+ 775,9	+ 24,7
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	70 974,2	+ 34 881,9	+ 96,6

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **23.02.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** у поточному ремонті перебуває 3 (1250 МВт) енергоблока.

В перехідному капітальному ремонті з 2016 року перебуває 1 (300 МВт) енергоблок.

На **гідроелектростанціях** в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 8 (238,58 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **06.02.2017** виконано:

- 1 планово-попереджувальний ремонт енергоблоку РАЕС № 1;
- 1 поточний позаплановий ремонт енергоблоку ЮУАЕС № 3. Тривалість виконаного позапланового ремонту становить 0,39 доби.

Станом на **06.02.2017** згідно з графіком ремонтів виконуються ремонти енергоблоків РАЕС № 3 (з 26.10.2016), ЮУАЕС № 2 (з 24.11.2016).

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 382,6 млн. грн. капітальних вкладень (без нафтогазової галузі).

В енергетиці освоєно 381,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на **72,1% більше** порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно 1,1 млн. грн. капітальних вкладень.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Відповідно до Тимчасового розпису Державного бюджету України на I квартал 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано кошти на фінансування видатків за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **9,1 млн.грн.**, у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 4,0 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 1,2 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 3,9 млн. грн.

8. Виробничий травматизм

Протягом *січня 2017 року* на державних підприємствах, що підпорядковані Міненергівугілля, нещасних випадків зі смертельними наслідками не відбулося (у минулому році за відповідний період сталося 3 нещасних випадки зі смертельними наслідками на підприємствах вугільної галузі).