

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за грудень та 12 місяців 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>	4
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	6
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	8
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	8
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	9
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	11
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	12
7. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **14 811,5 млн. кВт·год** та зменшився на 907,3 млн. кВт·год, або на 5,8% порівняно з показником грудня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 554,5 млн. кВт·год електроенергії, що на 856,5 млн. кВт·год, або на 13,4% менше, ніж за грудень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 7 705,1 млн. кВт·год, що на 503,7 млн. кВт·год, або на 6,1% менше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2017 року склав 74,9 %, що на 4,8 % менше показника минулого року.

Протягом **грудня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 394,7 млн. кВт·год, або на 46,7% порівняно з груднем 2016 року та становить 1 239,3 млн. кВт·год.

У **грудні 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 збільшилось на 26,7 млн. кВт·год або на 21,0% та становить 153,7 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **грудень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2016 року збільшилось на 31,5 млн. кВт·год, або на 24,7% та становить 158,9 млн. кВт·год.



За **2017 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **155 414,4 млн. кВт·год**, що на 597,0 млн. кВт·год або на 0,4% більше порівняно з 2016 роком.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 5 652,7 млн. кВт·год, або на 9,2% менше, ніж за 2016 рік та становить **55 841,7 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 4 626,1 млн. кВт·год, або на 5,7% більше порівняно з 2016 роком та становить **85 576,2 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 70,6 % (за 2016 рік – 66,6%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **10 567,3 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 269,8 млн. кВт·год, або на 13,7% порівняно з 2016 роком.

За **2017 рік** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з 2016 роком збільшилось на 336,0 млн. кВт·год або на 21,5% та становить **1 896,3 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилось на 17,8 млн. кВт·год, або на 1,2% та становить **1 532,9 млн. кВт·год**.



За **2017 рік** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 21 972,4 тис. Гкал тепла, що на 2 165,9 тис. Гкал (або на 9,0%) менше показника 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 січня 2018 року** накопичено:

- **2 046,0 тис. тонн** вугілля, що на 15,5 тис. тонн менше, ніж на початок 2017 року (2 061,5 тис. тонн);
- **64,0 тис. тонн** мазуту, що на 49,9 тис. тонн менше, ніж на початок 2017 року (113,9 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **грудень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто 2 952,1 тис. тонн вугілля, що на 903,9 тис. тонн (або на 23,4%) менше порівняно з груднем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля становив 2 350,4 тис. тонн та зменшився на 957,9 тис. тонн (або на 29,0%), а коксівного вугілля — 601,7 тис. тонн, що більше відповідного показника 2016 року на 54,0 тис. тонн (або на 9,9%).

Протягом **2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля 34 916,1 тис. тонн, що на 5 947,9 тис. тонн (або на 14,6%) менше, ніж за 2016 рік. В тому числі, енергетичного вугілля видобуто 28 108,8 тис. тонн, що на 4 891,7 тис. тонн (або на 14,8%) менше, а коксівного вугілля видобуто 6 807,3 тис. тонн, що на 1 056,2 тис. тонн (або на 13,4%) менше, ніж за 2016 рік.



За **грудень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля 413,2 тис. тонн, що на 98,1 тис. тонн (або на 19,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 82,5 тис. тонн (або на 19,6%) та становив 338,5 тис. тонн, видобуток коксівного вугілля становив 74,7 тис. тонн та зменшився на 15,6 тис. тонн (або на 17,3%) порівняно з відповідним показником 2016 року.

Протягом **2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, становив 4 839,7 тис. тонн та зменшився порівняно з 2016 роком на 949,6 тис. тонн (або на 16,4%). У тому числі енергетичного вугілля видобуто 3 907,5 тис. тонн, що на 818,2 тис. тонн (або на 17,3%) менше, коксівного — 932,1 тис. тонн, що на 131,4 тис. тонн (або на 12,4%) менше, ніж за 2016 рік.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2017 року** в Україні видобуто 176,1 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 12,5 тис. тонн (або на 6,6%) менше, ніж у грудні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто 160,4 тис. тонн та зменшено обсяги видобутку на 5,9 тис. тонн (або на 3,6%).

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2017 року** становив 2 098,2 тис. тонн та зменшився на 91,2 тис. тонн (або на 4,2%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» склав 1 847,0 тис. тонн та порівняно з показником минулого року зменшився на 153,6 тис. тонн (або на 7,7%).



Обсяг видобутого газу у **грудні 2017 року** в Україні становив 1 790,7 млн. куб. м та збільшився на 83,6 млн. куб. м (або на 4,9%) порівняно з груднем 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу склав 1 403,6 млн. куб. м, що на 43,3 млн. куб. м (або на 3,2%) більше відповідного показника 2016 року.

За **2017 рік** видобуток газу становив 20 800,0 млн. куб. м, що на 813,0 млн. куб. м (або на 4,1%) більше рівня 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» становив 16 300,0 млн. куб. м, що на 400,0 млн. куб. м (або на 2,5%) більше, ніж за 2016 рік.



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.01.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **14,7 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,7 млрд. куб. м, або на **22,6% більше** порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **грудні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 89,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 48,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,0 тис. тонн (2,1 %) **більше**, ніж у грудні 2016 року.

Протягом **2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 954,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 493,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 3,7 тис. тонн (на 0,7%) **менше** порівняно з 2016 роком.

Протягом **грудня 2017 року** на НПЗ надійшло 41,4 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із груднем 2016 року обсяг поставки нафти **збільшився** на 15,1 тис. тонн (на 57,4%).

За **2017 рік** на НПЗ надійшло 461,0 тис. тонн нафти власного видобутку, що на 81,7 тис. тонн (на 21,5%) **більше** показника 2016 року.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **грудні 2017 року** становили 48,3 тис. тонн, що на 1,0 тис. тонн (або на 2,1%) **більше** обсягів переробки у грудні 2016 року.

За **2017 рік** обсяг переробки нафтової сировини становив 493,5 тис. тонн, що на 3,7 тис. тонн (або на 0,7%) **менше** обсягу переробки у 2016 році.

За **2017 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

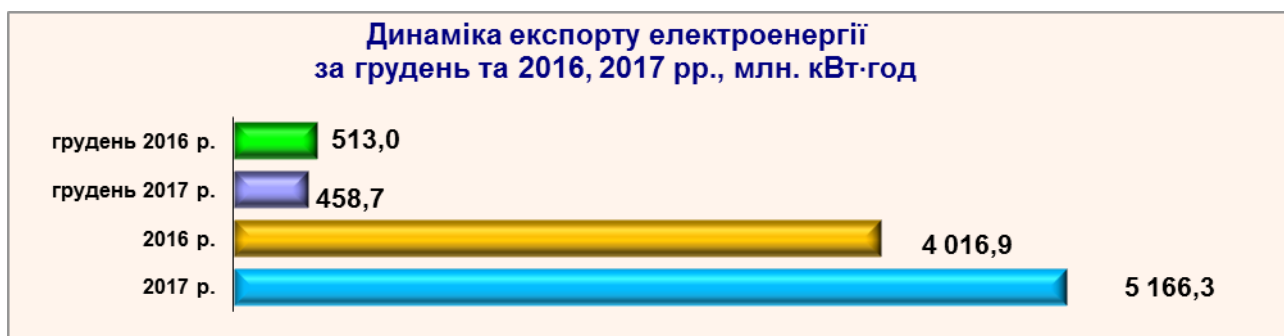
- автомобільних бензинів – 133,8 тис. тонн, що на 14,4 % менше;
- дизельного палива – 97,4 тис. тонн, що на 16,6 % менше;
- мазуту – 34,0 тис. тонн, що на 33,5 % менше у порівнянні з 2016 роком.

¹ Кременчуцький НПЗ із жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України не надає.

2. Зовнішньоторговельні потоки

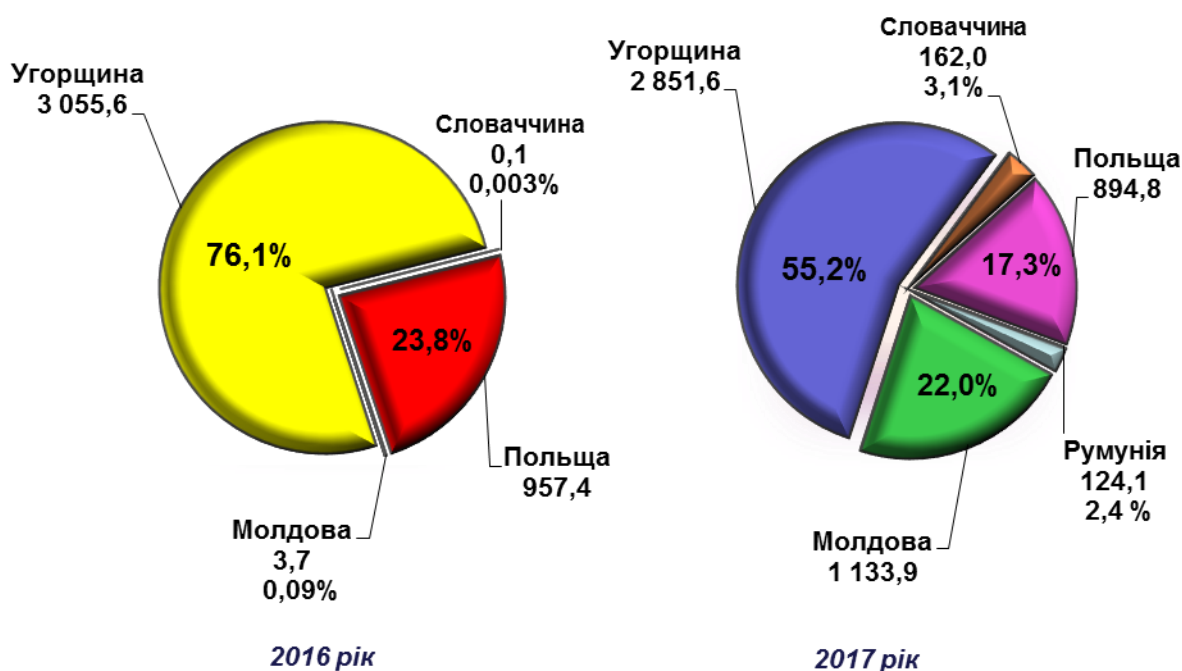
2.1. Експорт електроенергії

У **грудні 2017 року** на експорт передано 458,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 54,3 млн. кВт·год (або на 10,6%) менше, ніж за 2016 рік.



Протягом **2017 року** експортовано 5 166,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 149,5 млн. кВт·год (або на 28,6%) більше відповідного показника 2016 року.

**Експорт електроенергії
за 2016, 2017 рр.,
млн. кВт·год**



2.2. Транзит газу

За **2017 рік** територією України протранспортовано (транзитом) 93,5 млрд. куб. м природного газу, що на 11,3 млрд. куб. м (або на 13,7%) більше, ніж за 2016 рік.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 16 033,7 тис. тонн та збільшився порівняно із 2016 роком на 805,5 тис. тонн (або на 5,3%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 13 937,1 тис.тонн, що на 114,9 тис. тонн (або на 0,8%) більше порівняно із показником 2016 року, для потреб України обсяг транспортування нафти становив 2 096,6 тис.тонн, що на 690,6 тис. тонн (або на 49,1%) більше порівняно з 2016 роком.



За **2017 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,9%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,1%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2017 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із груднем 2016 року на 677,5 млн. кВт·год (або на 4,5%), що становило 14 357,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2017 року** становить 11 133,1 млн. кВт·год, що на 320,8 млн. кВт·год (або 2,8%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 149 725,9 млн. кВт·год, що на 379,5 млн. кВт·год (або 0,3%) більше, ніж за 2016 рік.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **2017 року** становить 118 927,1 млн. кВт·год, що на 669,0 млн. кВт·год (або 0,6%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловість (на 2,8%), населення (на 2,5%) та комунально-побутові споживачі (на 1,1%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **2017 рік** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 16,8 млрд. кВт·год, або 11,8% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт·год або на 0,1 в.п. (16,6 млрд.кВт·год або 11,7% у 2016 році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **2017 рік** становила 18,8 млрд. кВт·год, або 13,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,02 млрд.кВтг або на 0,1% відповідно показника минулого року (18,8 млрд.кВтг або 13,3 % у 2016 році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **2017 рік** по Міненерговугілля склала -2,0 млрд. кВт·год, або -1,4% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд. кВт·год або -1,5% 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 **2017 рік** заощаджено 199,3 млн. кВт·год електричної енергії (200,7 млн. кВт·год за 2016 рік).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **грудень 2017 року** зменшилась порівняно з груднем 2016 року на 1 447,2 млн. грн. (або на 7,7%). За енергопродукцію оплачено на 999,7 млн. грн. (або на 4,9%) більше, ніж у грудні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **122,4%**.

За **2017 рік** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 19 970,8 млн. грн. (або на 12,6%). За неї було сплачено на 22 674,6 млн. грн. (або на 14,7%) більше, ніж за 2016 рік. **Рівень оплати** електроенергії становив **99,5%**, що на 1,8% більше показника минулого року.



У **грудні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з груднем 2016 року зменшилась на 1 623,0 млн. грн. (або на 8,4%). При цьому оплачено на 1 497,6 млн. грн. (або на 7,6%) більше, ніж у грудні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **120,3%**.

За **2017 рік** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 18 808,4 млн. грн. (або на 11,6%). При цьому оплачено на 22 256,8 млн. грн. (або на 14,0%) більше, ніж за 2016 рік. **Рівень оплати** електричної енергії становив **100,1%**, що на 2,1% більше показника 2016 року.



У **грудні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 077,1 млн. грн. (або на 6,5%) менше порівняно з груднем 2016 року. При цьому оплачено на 575,2 млн. грн. (або на 3,2%) менше, ніж у грудні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **111,2%**.

За **2017 рік споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 15 738,4 млн. грн. (або на 10,6%) більше порівняно з 2016 роком. При цьому оплачено на 18 005,4 млн. грн. (або на 12,5%) більше порівняно з 2016 роком. Рівень оплати електричної енергії становив **98,4%**, що на 1,7% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **12 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 9 269 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 21,4%);
- атомно-промисловий комплекс – 13 800 грн. (більше на 18,9%);
- нафтогазовий комплекс – 6 872 грн. (більше на 39,9%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 7 962 грн. (більше на 21,1%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 січня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **150,6 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 95,0 млн. грн. (або в 2,7 разів), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.01.2018	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	16 202,6	5 594,9	52,7
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	1 313,5	-4 442,3	-77,2
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	3 044,9	-99,0	-3,1
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	130 041,7	93 949,4	260,3

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **30.01.2018** відповідно до затвердженого графіку:

У ремонті перебувають 4 (1 557 МВт) енергоблока, а саме:

- в поточному ремонті - 2 (1 082 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 2 (475 МВт) енергоблока.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 30.06.2018 знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) турбоагрегат.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 10 (512,8 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **09.01.2018** на атомних електростанціях виконано:

1 позаплановий поточний ремонт ХАЕС № 2;

Станом на 09.01.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

2 капітальні ремонти - енергоблока ЗАЕС № 6 (з 12.11.2017 до 17.01.2018) та ХАЕС №1 (з 07.11.2017 до 30.01.2018).

2 середні ремонти - енергоблока РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 23.07.2018) та РАЕС №1 (з 30.12.2017 до 06.02.2018).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **14 674,4 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 4,4% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 14 595,7млн. грн. капітальних вкладень, що на 4,4% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

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

У вугільній галузі освоєно 78,7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 10,2% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **грудні 2017 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 10,2 млн. грн.

Фактично у **грудні 2017 року** підприємствам реструктуризації спрямовано 37,7 млн. грн.

У **2017 році** за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **252,4 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 70,0 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 29,3 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 153,1 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **2017 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності сталося **30** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **23** випадки).