

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за липень та 7 місяців 2017 року**

(за оперативними 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>	12
<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 **липні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 724,0 млн. кВт·год** та зменшився на 169,9 млн. кВт·год, або на 1,4% порівняно з показником липня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 314,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 267,0 млн. кВт·год, або на 22,7% менше, ніж за липень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 6 574,0 млн. кВт·год, що на 1 032,2 млн. кВт·год, або на 18,6% більше показника липня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у липні 2017 року склав 63,9 %, що на 10,1 % більше показника минулого року.

Протягом **липня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 16,1 млн. кВт·год, або на 3,1% порівняно з показником липня 2016 року та становить 542,0 млн. кВт·год.

У **липні 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 44,8 млн. кВт·год або на 35,5% та становить 171,0 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **липень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з липнем 2016 року збільшилось на 4,0 млн. кВт·год, або на 3,4% та становить 123,0 млн. кВт·год.



За **січень-липень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **90 070,0 млн. кВт·год**, що на 1 715,1 млн. кВт·год або на 1,9% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 5 632,2 млн. кВт·год, або на 16,0% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **29 491,8 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 6 447,5 млн. кВт·год, або на 14,1% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **52 190,7 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 74,2% (за відповідний період 2016 року – 64,7%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **6 483,3 млн. кВт·год** та збільшилось на 772,2 млн. кВт·год, або на 13,5% від аналогічного показника 2016 року.

За **7 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 160,0 млн. кВт·год або на 17,8% та становить **1 058,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 32,4 млн. кВт·год, або на 3,7% та становить **845,3 млн. кВт·год**.



За **7 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 13 255,7 тис. Гкал тепла, що на 722,5 тис. Гкал (або на 5,2%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 серпня 2017 року** накопичено:

- **2 370,3 тис. тонн** вугілля, що на 1 063,2 тис. тонн більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 307,1 тис. тонн);
- **64,9 тис. тонн** мазуту, що на 42,1 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (107,0 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **липень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 998,4 тис. тонн (або на 27,6%) менше порівняно з липнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 822,0 тис. тонн (або на 28,5%), а коксівного вугілля - на 176,4 тис. тонн (або на 24,1%).

Упродовж **січня-липня 2017 року** вугледобувними підприємствами, **України**, видобуто вугілля на 1 556,8 тис. тонн (або на 6,9%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 636,5 тис. тонн (або на 3,6%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 920,3 тис. тонн (або на 18,5%).



За **липень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 109,9 тис. тонн (або на 22,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 55,1 тис. тонн (або на 14,1%), коксівного вугілля на – 54,8 тис. тонн (або на 52,0%).

Протягом **7 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 761,3 тис. тонн (або на 21,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 575,6 тис. тонн (або на 20,3%), коксівного – на 185,6 тис. тонн (або на 27,0%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **липні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 25,0 тис. тонн (або на 13,4%) менше, ніж у липні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 28,3 тис. тонн (або на 16,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-липня 2017 року** зменшились на 39,3 тис. тонн (або на 3,1%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 60,1 тис. тонн (або на 5,1%).



Обсяги видобутого газу у **липні 2017 року** в Україні збільшились на 79,4 млн. куб. м (або на 4,8%) порівняно з липнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 58,1 млн. куб. м (або на 4,4%).

За **січень-липень 2017 року** видобуток газу на 428,0 млн. куб. м (або на 3,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» більше на 213,0 млн. куб. м (або на 2,3%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.08.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **13,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,6 млрд. куб. м, або на **24,2% більше** порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **липні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 92,0 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 49,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,1 тис. тонн (на 9,1 %) **більше**, ніж у липні 2016 року.

Протягом **січня-липня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 552,2 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 286,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 5,3 тис. тонн (на 1,8%) **менше** порівняно з січнем – липнем 2016 року.

Протягом **липня 2017 року** на НПЗ надійшло 42,9 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із липнем 2016 року обсяг поставки нафти **збільшився** на 11,8 тис. тонн (на 37,9%).

За **7 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 265,6 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **липні 2017 року** становили 49,1 тис. тонн, що на 4,1 тис. тонн (або на 9,1%) **більше** обсягів переробки за липень 2016 року.

За **січень-липень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 286,6 тис. тонн, що на 5,3 тис. тонн (або на 1,8%) **менше** обсягу переробки у січні-липні 2016 року.

За **7 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 77,5 тис. тонн, що на 20,0 % менше;
- дизельного палива – 55,9 тис. тонн, що на 26,3 % менше;
- мазуту – 20,3 тис. тонн, що на 24,5 % менше у порівнянні з січнем-липнем

2016 року.

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

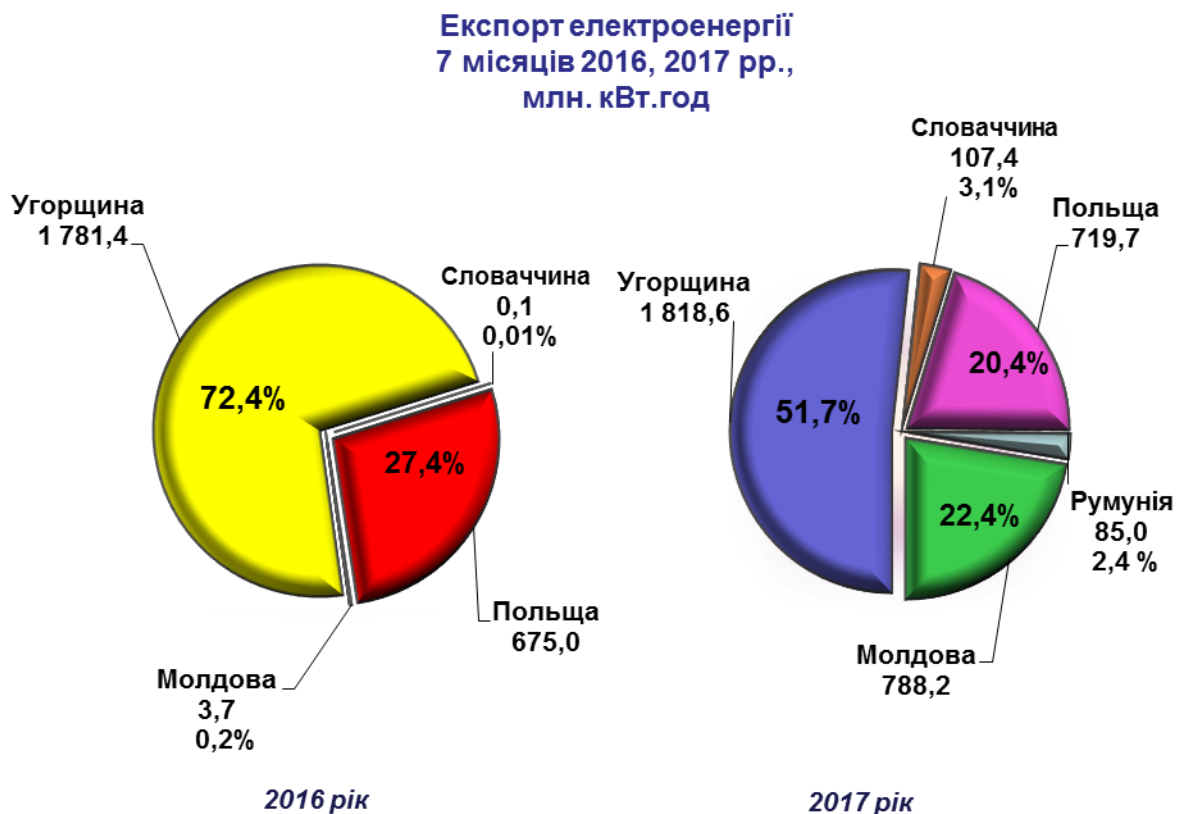
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **липні 2017 року** на експорт передано 355,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 83,8 млн. кВт·год або на 30,9% більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-липня 2017 року** експортовано 3 518,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 058,6 млн. кВт·год (або на 43,0%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-липень 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 53,2 млрд. куб. м природного газу, що на 9,9 млрд. куб. м (або на 23,0%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-липня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 490,9 тис. тонн (або на 5,8%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 189,0 тис. тонн (або на 2,5%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 301,9 тис. тонн (або на 36,5%).



За **7 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 87,5%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,5%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **липня 2017 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із липнем 2016 року на 177,8 млн. кВт·год (або на 1,5%), що становило 11 361,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **липні 2017 року** становить 9 034,6 млн. кВт·год, що на 161,3 млн. кВт·год (або 1,8%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-липня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 86 012,3 млн. кВт·год, що на 955,2 млн. кВт·год (або 1,1%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **7 місяців 2017 року** становить 68 603,3 млн. кВт·год, що на 843,5 млн. кВт·год (або 1,2%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, металургійна (на 0,8%), хімічна та нафтохімічна промисловості (на 17,3%), комунально-побутові споживачі (на 0,2%), населення (на 0,8%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **6 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 8,2 млрд. кВт·год, або 11,35% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,3 млрд. кВт·год або на 0,07 в.п. (7,9 млрд.кВт·год або 11,28% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **6 місяців 2017 року** становила 9,6 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд.кВтг або на 3,2% відповідно показника минулого року (9,3 млрд.кВтг або 13,3 % у минулому році).

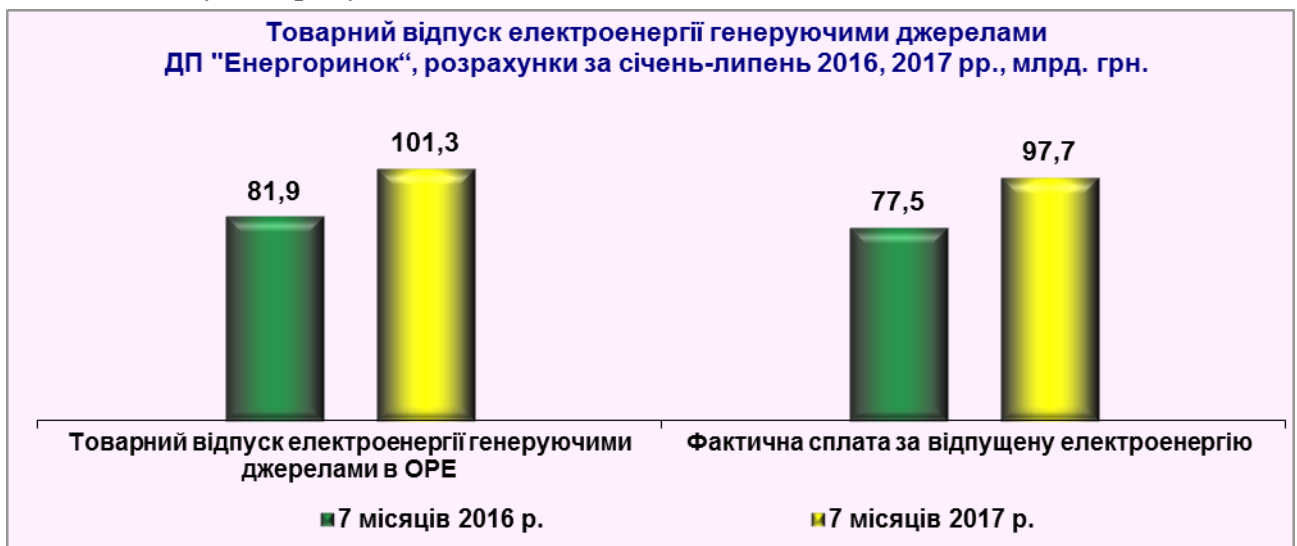
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **6 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -1,4 млрд. кВт·год, або -2,0% від загального відпуску електроенергії в мережу (-1,4 млрд. кВт·год або -2,0% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **6 місяців 2017 року** заощаджено 95,7 млн. кВт·год електричної енергії (99,4 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **липень 2017 року** збільшилась порівняно із липнем 2016 року на 1 409,3 млн. грн. (або на 11,4%). За енергопродукцію оплачено на 4 319,6 млн. грн. (або на 38,0%) більше, ніж у липні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **113,8%**.

За **січень-липень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 19 313,0 млн. грн. (або на 23,6%). За неї було сплачено на 20 169,4 млн. грн. (або на 26,0%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **96,5%**, що на 1,9% більше показника минулого року.



У **липні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із липнем 2016 року збільшилась на 1 286,5 млн. грн. (або на 10,2%). При цьому оплачено на 2 714,3 млн. грн. (або на 22,7%) більше, ніж у липні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **105,1%**.

За **січень-липень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 18 789,3 млн. грн. (або на 22,3%). При цьому оплачено на 19 319,9 млн. грн. (або на 23,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,9%**, що на 1,1% більше аналогічного показника 2016 року.



У **липні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 599,0 млн. грн. (або на 5,0%) більше порівняно з липнем 2016 року. При цьому оплачено на 889,1 млн. грн. (або на 7,8%) більше, ніж у липні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **98,1%**.

За **січень-липень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 16 526,0 млн. грн. (або на 21,0%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 16 168,1 млн. грн. (або на 21,4%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **96,0%**, що на 0,4% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **6 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 577 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,3%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 196 грн. (більше на 19,3%);

– нафтогазовий комплекс – 6 158 грн. (більше на 38,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 353 грн. (більше на 14,6%, 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 серпня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **260,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 204,7 млн. грн. (або в 3,7 разів), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.08.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	11 693,6	1 085,9	10,2
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	3 721,4	-2 034,4	-35,3
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	4 783,0	1 639,1	52,1
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	240 126,0	204 033,7	565,3

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **08.08.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 37 (10180 МВт) енергоблоків, а саме:

– поточним ремонтом - 28 (7950 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом - 6 (1625 МВт) енергоблоків;

– капітальним ремонтом - 3 (605 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 5 (1138 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 3 (638 МВт) енергоблока;

– в середньому ремонті - 1 (200 МВт) енергоблок;

– в капітальному ремонті - 1 (300 МВт) енергоблок.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 5 (810 МВт) енергоблоків, 9 (1930 т/год) парових котлів та 5 (122 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 3 (610 МВт) енергоблока, 12 (1687 т/год) парових котлів та 8 (275,6 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 10 (278 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 8 (262,88 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 07.08.2017 на АЕС України виконано:

- 6 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1,2 (середні ремонти), № 3 (капітальний ремонт), ЮУАЕС № 2,3 (середні ремонти);

3 поточні планові ремонти енергоблоків РАЕС № 3, ЮУАЕС № 2 та ЗАЕС № 2;

4 поточні позапланові ремонти: енергоблоків ЮУАЕС № 3, РАЕС № 1, № 3, ЗАЕС № 6. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 10,45 доби.

Станом на 07.08.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються середні ремонти: енергоблока ЗАЕС № 3 (з 16.02.2017 до 12.11.2017 тривалістю 270 діб), енергоблока ЗАЕС № 4 (з 05.08.2017 до 07.10.2017 тривалістю 63 доби), енергоблока РАЕС № 4 (з 05.07.2017 до 25.08.2017 тривалістю 52 доби).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-червня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **4 591,2 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 10,3% більше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 4 567,5 млн. грн. капітальних вкладень, що на 10,0% 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 23,7 млн. грн. капітальних вкладень, що майже в 2,1 рази більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у липні 2017 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 101,9 млн. грн.

Фактично у липні 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано 10,8 млн. грн.

За 7 місяців 2017 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **71,7 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 20,0 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 12,2 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 39,5 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-липня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **20** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **16** випадків).