

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за серпень та 8 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>	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 **серпні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 092,4 млн. кВт·год** та збільшився на 509,6 млн. кВт·год, або на 4,4% порівняно з показником серпня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 025,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 11,5 млн. кВт·год, або на 0,2% менше, ніж за серпень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 6 131,3 млн. кВт·год, що на 462,7 млн. кВт·год, або на 8,2% більше показника серпня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у серпні 2017 року склав 59,6 %, що на 4,5 % більше показника минулого року.

Протягом **серпня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 6,0 млн. кВт·год, або на 1,0% порівняно з показником серпня 2016 року та становить 609,5 млн. кВт·год.

У **серпні 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 62,7 млн. кВт·год або на 45,8% та становить 199,6 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **серпень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з серпнем 2016 року збільшилось на 1,7 млн. кВт·год, або на 1,4% та становить 126,1 млн. кВт·год.



За **січень-серпень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **102 162,5 млн. кВт·год**, що на 2 224,8 млн. кВт·год або на 2,2% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 5 643,5 млн. кВт·год, або на 14,1% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **34 517,9 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 6 910,1 млн. кВт·год, або на 13,4% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **58 321,9 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 72,3% (за відповідний період 2016 року – 63,5%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **7 093,3 млн. кВт·год** та збільшилось на 766,7 млн. кВт·год, або на 12,1% від аналогічного показника 2016 року.

За **8 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 222,6 млн. кВт·год або на 21,5% та становить **1 258,4 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 31,1 млн. кВт·год, або на 3,1% та становить **971,0 млн. кВт·год**.



За **8 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 13 677,7 тис. Гкал тепла, що на 711,5 тис. Гкал (або на 4,9%) 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 вересня 2017 року** накопичено:

- **1 980,5 тис. тонн** вугілля, що на 568,3 тис. тонн більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 412,2 тис. тонн);
- **79,5 тис. тонн** мазуту, що на 19,4 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (98,9 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **серпень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 886,8 тис. тонн (або на 25,7%) менше порівняно з серпнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 701,6 тис. тонн (або на 25,1%), а коксівного вугілля - на 185,1 тис. тонн (або на 28,5%).

Упродовж **січня-серпня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля на 2 443,6 тис. тонн (або на 9,4%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 1 338,1 тис. тонн (або на 6,5%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 1 105,4 тис. тонн (або на 19,7%).



За **серпень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 65,9 тис. тонн (або на 14,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 33,8 тис. тонн (або на 9,5%), коксівного вугілля на – 32,2 тис. тонн (або на 30,8%).

Протягом **8 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 827,2 тис. тонн (або на 20,8%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 609,4 тис. тонн (або на 19,1%), коксівного – на 217,8 тис. тонн (або на 27,5%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **серпні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 30,0 тис. тонн (або на 16,0%) менше, ніж у серпні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 29,4 тис. тонн (або на 17,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-серпня 2017 року** зменшились на 66,5 тис. тонн (або на 4,5%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 89,6 тис. тонн (або на 6,7%).



Обсяги видобутого газу у **серпні 2017 року** в Україні збільшились на 75,4 млн. куб. м (або на 4,5%) порівняно з серпнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 58,9 млн. куб. м (або на 4,5%).

За **січень-серпень 2017 року** видобуток газу на 467,0 млн. куб. м (або на 3,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» більше на 293,0 млн. куб. м (або на 2,8%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.09.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **14,8 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,3 млрд. куб. м, або на 18,8% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **серпні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 81,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 47,7 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,7 тис. тонн (на 10,9 %) більше, ніж у серпні 2016 року.

Протягом **січня-серпня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 633,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 334,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 0,6 тис. тонн (на 0,2%) менше порівняно з січнем – серпнем 2016 року.

Протягом **серпня 2017 року** на НПЗ надійшло 33,8 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із серпнем 2016 року обсяг поставки нафти зменшився на 3,0 тис. тонн (на 8,2%).

За **8 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 299,4 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **серпні 2017 року** становили 47,0 тис. тонн, що на 4,0 тис. тонн (або на 9,3%) більше обсягів переробки за серпень 2016 року.

За **січень-серпень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 334,3 тис. тонн, що на 0,6 тис. тонн (або на 0,2%) менше обсягу переробки у січні-серпні 2016 року.

За **8 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 90,0 тис. тонн, що на 18,8 % менше;
- дизельного палива – 65,8 тис. тонн, що на 23,8 % менше;
- мазуту – 23,3 тис. тонн, що на 34,9 % менше у порівнянні з січнем-серпнем

2016 року.

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

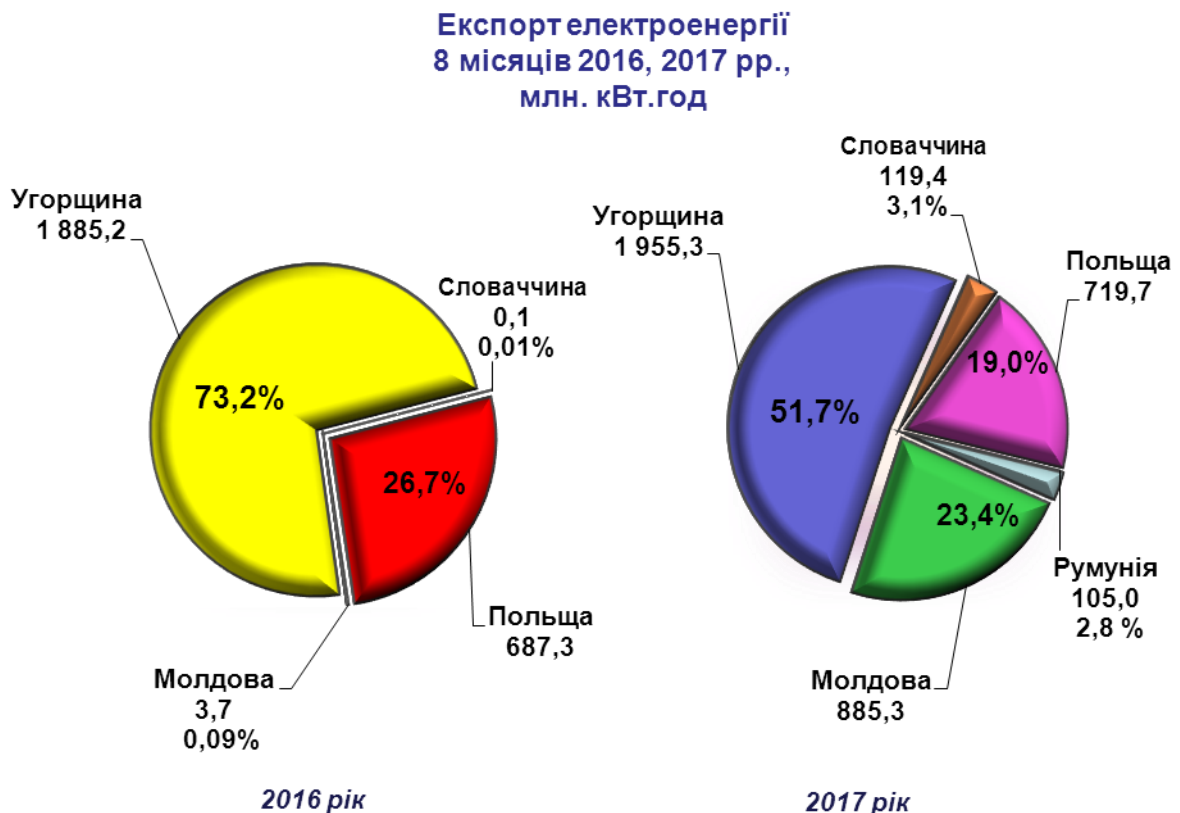
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **серпні 2017 року** на експорт передано 266,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 149,9 млн. кВт·год або в 2,3 рази більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-серпня 2017 року** експортовано 3 784,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 208,5 млн. кВт·год (або на 46,9%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-серпень 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 62,0 млрд. куб. м природного газу, що на 11,8 млрд. куб. м (або на 23,4%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-серпня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 627,9 тис. тонн (або на 6,4%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 258,4 тис. тонн (або на 2,9%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 369,5 тис. тонн (або на 39,1%).



За **8 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 87,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,6%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **серпня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із серпнем 2016 року на 460,9 млн. кВт·год (або на 4,1%), що становило 11 830,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **серпні 2017 року** становить 9 532,6 млн. кВт·год, що на 261,3 млн. кВт·год (або 2,8%) більше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-серпня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 97 842,6 млн. кВт·год, що на 1 416,4 млн. кВт·год (або 1,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **8 місяців 2017 року** становить 78 186,0 млн. кВт·год, що на 1 154,9 млн. кВт·год (або 1,5%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловості (на 9,1%) та населення (на 1,1%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **8 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 10,6 млрд. кВт·год, або 11,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,6 млрд. кВт·год або на 0,3 в.п. (10,0 млрд.кВт·год або 10,9% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **8 місяців 2017 року** становила 12,3 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,4 млрд.кВтг або на 3,4% відповідно показника минулого року (11,9 млрд.кВтг або 13,0 % у минулому році).

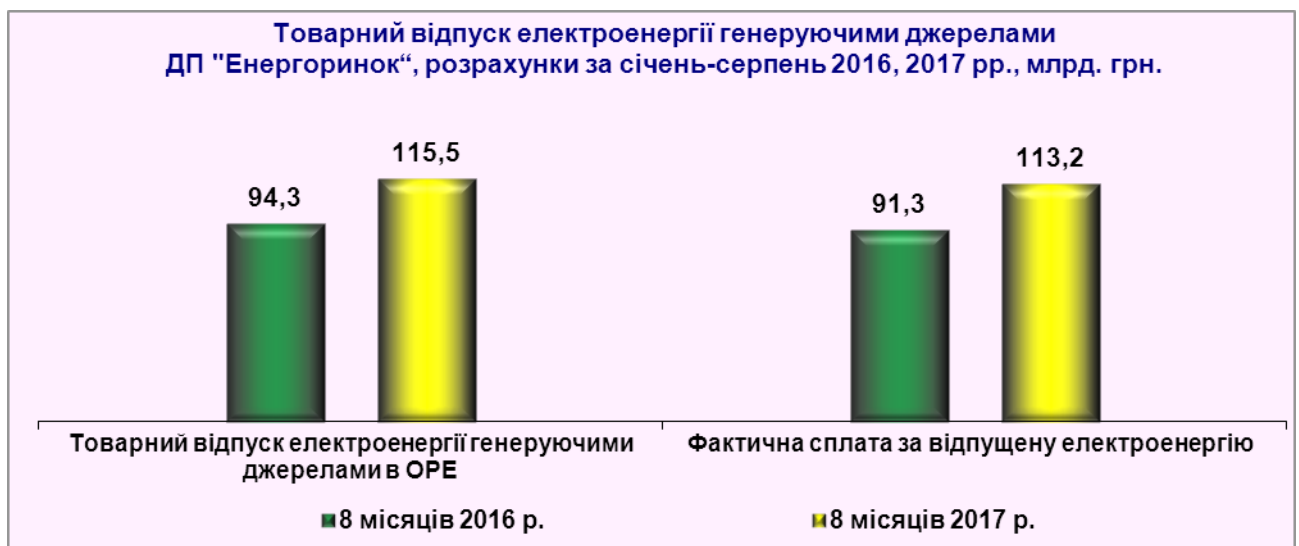
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **8 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -1,8 млрд. кВт·год, або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-1,9 млрд. кВт·год або -2,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **8 місяців 2017 року** заощаджено 129,4 млн. кВт·год електричної енергії (131,8 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **серпень 2017 року збільшилась** порівняно із серпнем 2016 року на 1 884,6 млн. грн. (або на 15,2%). За енергопродукцію оплачено на 1 697,6 млн. грн. (або на 12,3%) **більше**, ніж у серпні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **108,5%**.

За **січень-серпень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії **збільшилась** на 21 196,2 млн. грн. (або на 22,5%). За неї було сплачено на 21 867,0 млн. грн. (або на 23,9%) **більше**, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,0%**, що на 1,2% **більше** показника минулого року.



У **серпні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із серпнем 2016 року збільшилась на 1 851,2 млн. грн. (або на 14,6%). При цьому оплачено на 2 191,6 млн. грн. (або на 16,4%) більше, ніж у серпні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **106,6%**.

За **січень-серпень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 20 638,6 млн. грн. (або на 21,3%). При цьому оплачено на 21 511,7 млн. грн. (або на 22,7%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **99,0%**, що на 1,1% більше аналогічного показника 2016 року.



У **серпні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 286,6 млн. грн. (або на 10,8%) більше порівняно з серпнем 2016 року. При цьому оплачено на 1 246,2 млн. грн. (або на 10,4%) більше, ніж у серпні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **100,5%**.

За **січень-серпень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 17 732,7 млн. грн. (або на 19,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 17 331,0 млн. грн. (або на 19,8%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **96,6%**, що на 0,2% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **8 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 795 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,4%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 090 грн. (більше на 17,7%);

– нафтогазовий комплекс – 6 353 грн. (більше на 36,7%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 473 грн. (більше на 15,6%, 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 вересня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **121,0 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 65,4 млн. грн. (або в 1,2 разів), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.09.2017	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	12 030,0	1 422,3	13,4
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	3 930,6	-1 825,2	-31,7
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	3 846,7	702,8	22,4
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	101 205,3	65 113,0	180,4

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **26.09.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтовано 42 (11751 МВт) енергоблока, а саме:

– поточним ремонтом - 33 (9521 МВт) енергоблока;

– середнім ремонтом - 6 (1625 МВт) енергоблоків;

– капітальним ремонтом - 3 (605 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 10 (2399 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 6 (1449 МВт) енергоблоків;

– в середньому ремонті - 2 (350 МВт) енергоблока;

– в капітальному ремонті - 2 (600 МВт) енергоблока.

В додатковому поточному ремонті знаходиться енергоблок ст. № 7 (150 МВт) Придніпровської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 6 (1060 МВт) енергоблоків, 18 (3260 т/год) парових котлів та 11 (247,6 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 3 (610 МВт) енергоблока, 5 (927 т/год) парових котлів та 2 (150 МВт) турбоагрегата.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 14 (377,8 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 9 (651,08 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 06.09.2017 на АЕС України виконано:

7 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1, 2, 4 (середні ремонти), РАЕС № 3 (капітальний ремонт); ЮУАЕС № 2, 3 (середні ремонти), ЗАЕС № 5 (середній ремонт);

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 06.09.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються 4 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 ЗАЕС № 1 (з 20.08.2017 до 30.11.2017 тривалістю 103 доби), енергоблока ХАЕС № 2 (з 27.08.2017 до 28.10.2017 тривалістю 63 доби) та 1 капітальний ремонт енергоблока ЮУАЕС № 1 (з 06.07.2017 до 04.10.2017 тривалістю 91 добу).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-серпня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **6 355,7 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 14,7% більше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 6 326,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 14,6% 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 29,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 34,5% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у серпні 2017 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 90,2 млн. грн.

Фактично у серпні 2017 року підприємствам реструктуризації спрямовано 57,6 млн. грн.

За 8 місяців 2017 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **129,4 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 29,7 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 22,0 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 77,7 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-серпня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, стався **21** нещасний випадок зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **18** випадків).