

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за жовтень та 10 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 **жовтні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **13 077,0 млн. кВт·год** та зменшився на 517,9млн. кВт·год, або на 3,8% порівняно з показником жовтня 2016 року.

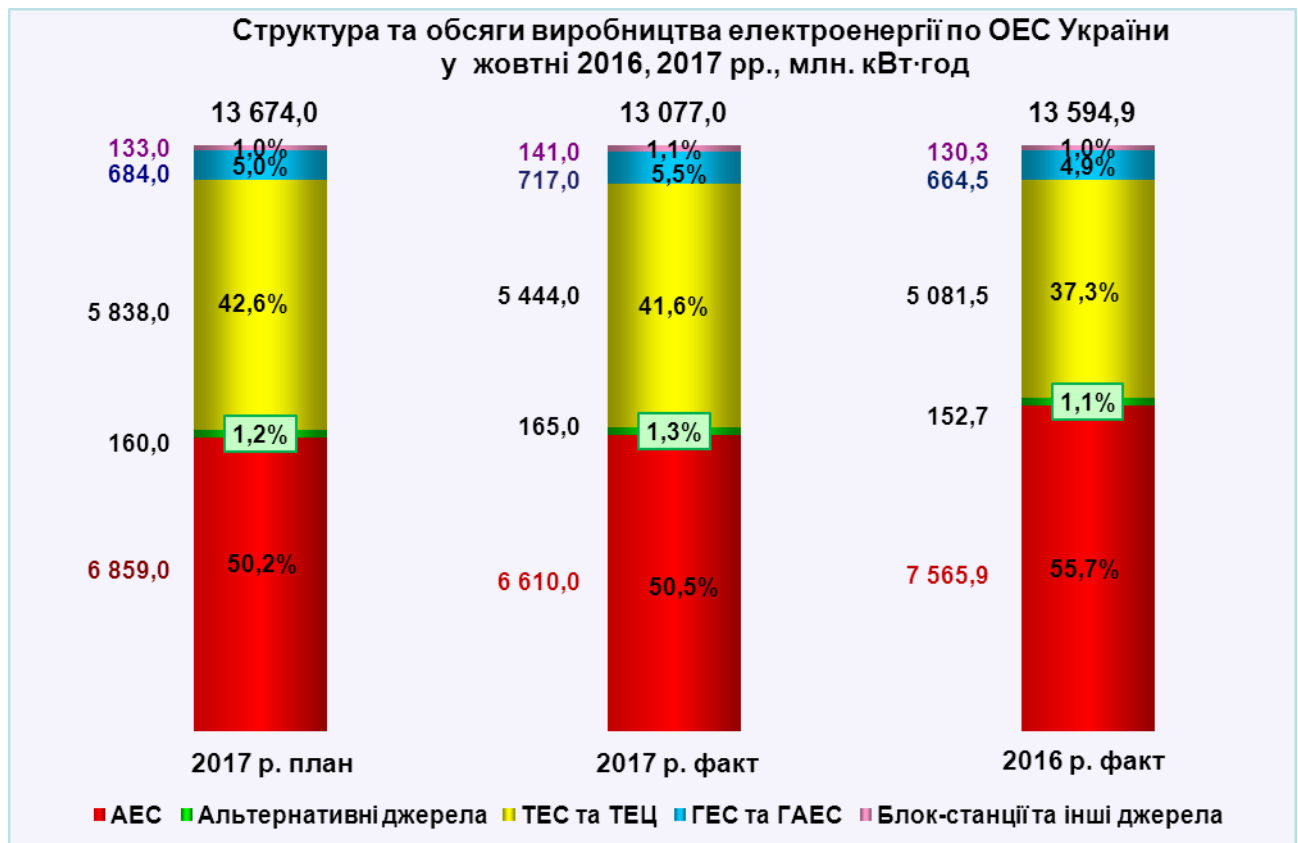
При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 5 444,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 362,5 млн. кВт·год, або на 7,1% більше, ніж за жовтень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 6 610,0 млн. кВт·год, що на 955,9 млн. кВт·год, або на 12,6% менше показника жовтня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у жовтні 2017 року склав 70,1 %, що на 5,8 % більше показника минулого року.

Протягом **жовтня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 52,5 млн. кВт·год, або на 7,9% порівняно з показником вересня 2016 року та становить 717,0 млн. кВт·год.

У **жовтні 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 12,3 млн. кВт·год або на 8,1% та становить 165,0 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **жовтень 2017 року** **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з жовтнем 2016 року збільшилось на 10,7 млн. кВт·год, або на 8,2% та становить 141,0 млн. кВт·год.



За **січень-жовтень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **126 704,0 млн. кВт·год**, що на 1 795,0 млн. кВт·год або на 1,4% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 5 043,0 млн. кВт·год, або на 10,1% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **44 726,9 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 5 681,8 млн. кВт·год, або на 8,7% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **70 775,5 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 64,1 % (за відповідний період 2016 року – 73,4%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **8 347,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 870,7 млн. кВт·год, або на 11,6% від аналогічного показника 2016 року.

За **10 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 307,0 млн. кВт·год або на 23,6% та становить **1 609,3 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 21,5 млн. кВт·год, або на 1,7% та становить **1 245,3 млн. кВт·год**.



За **10 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 15 117,8 тис. Гкал тепла, що на 1 539,9 тис. Гкал (або на 9,2%) 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 листопада 2017 року** накопичено:

- **1 404,8 тис. тонн** вугілля, що на 731,6 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 136,4 тис. тонн);
- **99,5 тис. тонн** мазуту, що на 7,7 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (107,2 тис. тонн).

1.3. Видобуток вугілля

За **жовтень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля 2 702,2 тис. тонн, що на 930,5 тис. тонн (або на 25,6%) менше порівняно з жовтнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля становив 2 199,3 тис. тонн та зменшився на 873,9 тис. тонн (або на 28,4%), а коксівного вугілля — 502,9 тис.тонн, що менше відповідного показника 2016 року на 56,6 тис. тонн (або на 10,1%).

Упродовж **січня-жовтня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля 28 877,0 тис. тонн, що на 4 320,1 тис. тонн (або на 13,0%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. В тому числі, енергетичного вугілля видобуто 23 316,2 тис. тонн, що на 3 141,8 тис. тонн (або на 11,9%) менше, а коксівного вугілля видобуто 5 560,8 тис. тонн, що на 1 178,3 тис. тонн (або на 17,5%) менше, ніж за 10 місяців 2016 року.



За **жовтень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля 430,0 тис. тонн, що на 12,8 тис. тонн (або на 3,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 31,1 тис. тонн (або на 8,6%) та становив 330,7 тис. тонн, коксівного вугілля становив 99,3 тис. тонн та збільшився на – 43,8 тис. тонн (або на 79,0%) порівняно з відповідним показником 2016 року.

Протягом **10 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, становив 3 983,0 тис. тонн та зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 841,5 тис. тонн (або на 17,4%). У тому числі енергетичного вугілля видобуто 3 221,0 тис. тонн, що на 687,4 тис. тонн (або на 17,6%) менше, коксівного — 762 тис.тонн, що на 154,1 тис. тонн (або на 16,8%) менше, ніж за 10 місяців 2016 року.



1.4. Видобуток нафти та газу

У **жовтні 2017 року** в Україні видобуто 163,0 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 25,0 тис. тонн (або на 13,3%) менше, ніж у жовтні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуто 141,8 тис. тонн та зменшено обсяги видобутку на 24,4 тис. тонн (або на 14,7%).

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-жовтня 2017 року** становив 1 746,4 тис. тонн та зменшився на 116,0 тис. тонн (або на 6,2%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» склав 1 532,8 тис. тонн та порівняно з показником минулого року зменшився на 140,4 тис. тонн (або на 8,4%).



Обсяг видобутого газу у **жовтні 2017 року** в Україні становив 1 799,2 млн. куб. м та збільшився на 111,7 млн. куб. м (або на 6,6%) порівняно з жовтнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу склав 1 398,5 млн. куб. м, що на 60,3 млн. куб. м (або на 4,5%) більше відповідного показника 2016 року.

За **січень-жовтень 2017 року** видобуток газу становив 17 300, 0 млн. куб. м, що на 665,0 млн. куб. м (або на 4,0%) більше рівня відповідного періоду 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» становив 13 600,0 млн. куб. м, що на 369,0 млн. куб. м (або на 2,8%) більше, ніж за 10 місяців 2016 року.



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.11.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **16,9 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,4 млрд. куб. м, або на 16,6% більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

1.6. Переробка нафтової сировини¹

У **жовтні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 73,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 32,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 6,8 тис. тонн (26,4 %) більше, ніж у жовтні 2016 року.

Протягом **січня-жовтня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 796,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 416,7 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 11,6 тис. тонн (на 2,9%) більше порівняно з січнем – жовтнем 2016 року.

Протягом **жовтня 2017 року** на НПЗ надійшло 40,8 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із жовтнем 2016 року обсяг поставки нафти збільшився на 6,0 тис. тонн (на 17,2%).

За **10 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 379,4 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **жовтні 2017 року** становили 32,6 тис. тонн, що на 6,8 тис. тонн (або на 26,4%) більше обсягів переробки за жовтень 2016 року.

За **січень-жовтень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 416,7 тис. тонн, що на 11,6 тис. тонн (або на 2,9%) більше обсягу переробки у січні-жовтні 2016 року.

За **10 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 112,1 тис. тонн, що на 12,0 % менше;
- дизельного палива – 81,7 тис. тонн, що на 19,1 % менше;
- мазуту – 29,3 тис. тонн, що на 32,5 % менше у порівнянні з січнем-жовтнем

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 **жовтні 2017 року** на експорт передано 267,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 102,7 млн. кВт·год (або на 27,7%) менше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-жовтня 2017 року** експортовано 4 449,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 245,4 млн. кВт·год (або на 38,9%) більше відповідного показника 2016 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-жовтень 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 77,4 млрд. куб. м природного газу, що на 12,1 млрд. куб. м (або на 18,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-жовтня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів становив 13 422,0 тис. тонн та збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 984,0 тис. тонн (або на 7,9%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 11 739,0 тис.тонн, що на 477,0 тис. тонн (або на 4,2%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України обсяг транспортування нафти становив 1 683,0 тис.тонн, що на 507,0 тис. тонн (або на 43,1%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.



За **10 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 **жовтня 2017 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із жовтнем 2016 року на 289,6 млн. кВт·год (або на 2,2%), що становило 12 814,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **жовтні 2017 року** становить 9 979,8 млн. кВт·год, що на 160,1 млн. кВт·год (або 1,6%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-жовтня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 121 726,5 млн. кВт·год, що на 1 133,7 млн. кВт·год (або 0,9%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **10 місяців 2017 року** становить 97 167,0 млн. кВт·год, що на 1 044,9 млн. кВт·год (або 1,1%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловості (на 6,9%) та населення (на 1,1%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **9 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 11,5 млрд. кВт·год, або 11,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,4 млрд. кВт·год або на 0,2 в.п. (11,1 млрд.кВт·год або 10,9% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2017 року** становила 13,6 млрд. кВт·год, або 13,0% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,4 млрд.кВтг або на 3,0% відповідно показника минулого року (13,2 млрд.кВтг або 12,9 % у минулому році).

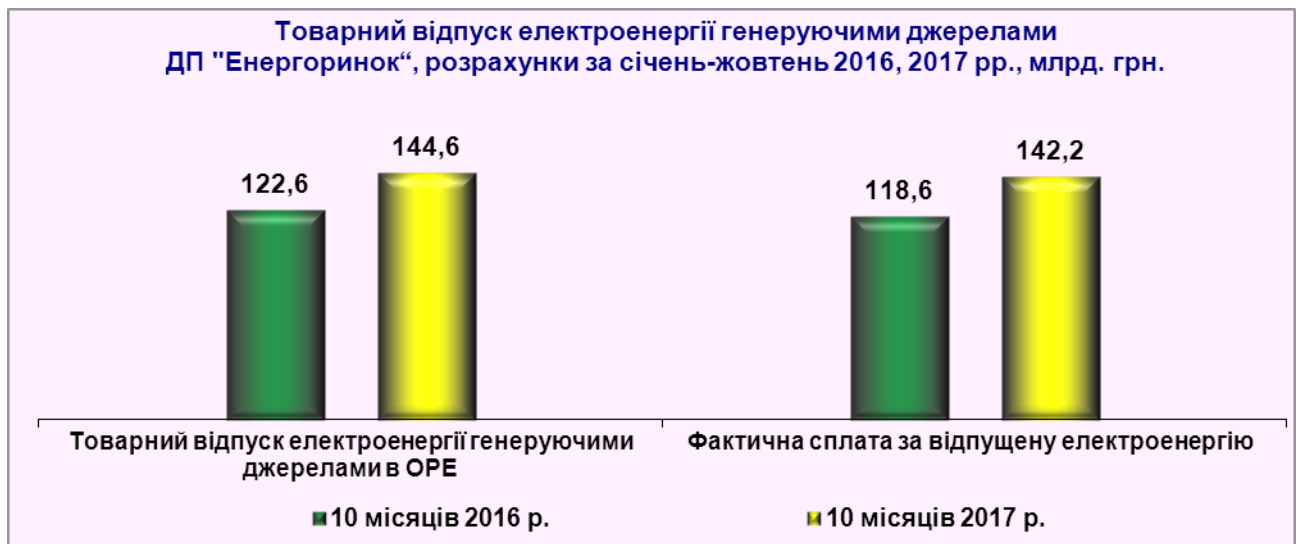
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **9 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -2,0 млрд. кВт·год, або -1,9% від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,1 млрд. кВт·год або -2,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **9 місяців 2017 року** заощаджено 146,2 млн. кВт·год електричної енергії (148,6 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **жовтень 2017 року зменшилась** порівняно із жовтнем 2016 року на 656,0 млн. грн. (або на 4,1%). За енергопродукцію оплачено на 253,1 млн. грн. (або на 1,7%) **менше**, ніж у жовтні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **97,7%**.

За **січень-жовтень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії **збільшилась** на 21 929,5 млн. грн. (або на 17,9%). За неї було сплачено на 23 603,2 млн. грн. (або на 19,9%) **більше**, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,4%**, що на 1,7% **більше** показника минулого року.



У **жовтні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із жовтнем 2016 року зменшилась на 753,3 млн. грн. (або на 4,6%). При цьому оплачено на 316,1 млн. грн. (або на 2,0%) менше, ніж у жовтні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,6%**.

За **січень-жовтень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 21 179,5 млн. грн. (або на 16,9%). При цьому оплачено на 23 312,0 млн. грн. (або на 19,1%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **99,2%**, що на 1,8% більше аналогічного показника 2016 року.



У **жовтні 2017 року** **споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 759,2 млн. грн. (або на 5,3%) менше порівняно з жовтнем 2016 року. При цьому оплачено на 133,3 млн. грн. (або на 1,0%) більше, ніж у жовтні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **95,9%**.

За **січень-жовтень 2017 року** **споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 17 364,8 млн. грн. (або на 14,8%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 19 104,5 млн. грн. (або на 17,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **97,3%**, що на 1,9% більше аналогічного показника 2016 року.



4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **9 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 855 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 22,4%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 003 грн. (більше на 17,2%);

– нафтогазовий комплекс – 6 516 грн. (більше на 39,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 556 грн. (більше на 16,6%, 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 листопада 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **196,0 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 140,4 млн. грн. (або в 3,5 разів), у тому числі на підприємствах:

| Галузі ПЕК | Станом на 01.01.2017 | Станом на 01.11.2017 | Відхилення | |
|---|----------------------|----------------------|------------|-------|
| | | | +/- | % |
| Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою: | | | | |
| <i>електроенергетика</i> | 10 607,7 | 12 189,4 | 1 581,7 | 14,9 |
| <i>атомно-промисловий комплекс</i> | 5 755,8 | 2 860,7 | -2 895,1 | -50,3 |
| <i>нафтогазовий комплекс</i> | 3 143,9 | 3 805,5 | 661,6 | 21,0 |
| <i>вугільна галузь</i> | 36 092,3 | 177 114,1 | 141 021,8 | 390,7 |

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **07.11.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 50 (13 740 МВт) енергоблока, а саме:

– поточним ремонтом - 39 (11 010 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом - 6 (1 625 МВт) енергоблоків;

– капітальним ремонтом - 5 (1 105 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 9 (2 085 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 5 (1 140 МВт) енергоблоків;

– в середньому ремонті - 2 (345 МВт) енергоблока;

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

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 8 (1 420 МВт) енергоблоків, 23 (4 187 т/год) парових котлів та 12 (347,6 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 1 (250 МВт) енергоблок.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 16 (723,8 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 10 (437,78 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 07.11.2017 на АЕС України виконано:

11 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків РАЕС № 1, 2, 4 (середні ремонти), РАЕС № 3 (капітальний ремонт); ЮУАЕС № 2, 3 (середні ремонти), ЮУАЕС № 1 (капітальний ремонт), ЗАЕС № 5, 4, 3 (середні ремонти), ХАЕС № 2 (середній ремонт);

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

7 поточних позапланових ремонтів: енергоблоків ЮУАЕС № 3 (1), 2 (1) РАЕС № 1 (1), № 3 (3), ЗАЕС № 6 (1). Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 46,49 доби.

Станом на 07.11.2017 згідно з графіком ремонтів виконуються:

1 середній ремонт: енергоблока ЗАЕС № 1 (з 19.08.2017 до 29.11.2017);

1 капітальний ремонт енергоблока ХАЕС № 1 (з 07.11.2017 до 30.01.2018)

1 поточний позаплановий ремонт енергоблока ЮУАЕС № 3 (з 30.10.2017 до 15.11.2017).

6. Капітальне будівництво та реструктуризація

6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)

Протягом **січня-жовтня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **9 047,1 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 13,2% менше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 9 006,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 13,4% менше 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 40,7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 49,6% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **жовтні 2017 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 13,0 млн. грн.

Фактично у **жовтні 2017 року** підприємствам реструктуризації спрямовано 39,9 млн. грн.

За **10 місяців 2017 року** за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **181,1 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 38,5 млн. грн.,
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 25,0 млн. грн.,
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 117,6 млн. грн.

7. Виробничий травматизм

Протягом **січня-жовтня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **23** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **21** випадків).