

Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за грудень та 12 місяців 2016 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>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	5
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	6
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	7
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	7
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>	8
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК	10
<i>4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість</i>	10
5. Оплата праці	11
<i>5.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
7. Капітальне будівництво та реструктуризація	12
<i>7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	12
<i>7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості</i>	12
8. Виробничий травматизм	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 718,8 млн. кВт·год** та збільшився на 1 140,7 млн. кВт·год, або на 7,8% порівняно з показником 2015 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **5 882,8 млн. кВт·год** електроенергії, що на 1 087,9 млн. кВт·год, або на 22,7% більше, ніж за грудень 2015 року.

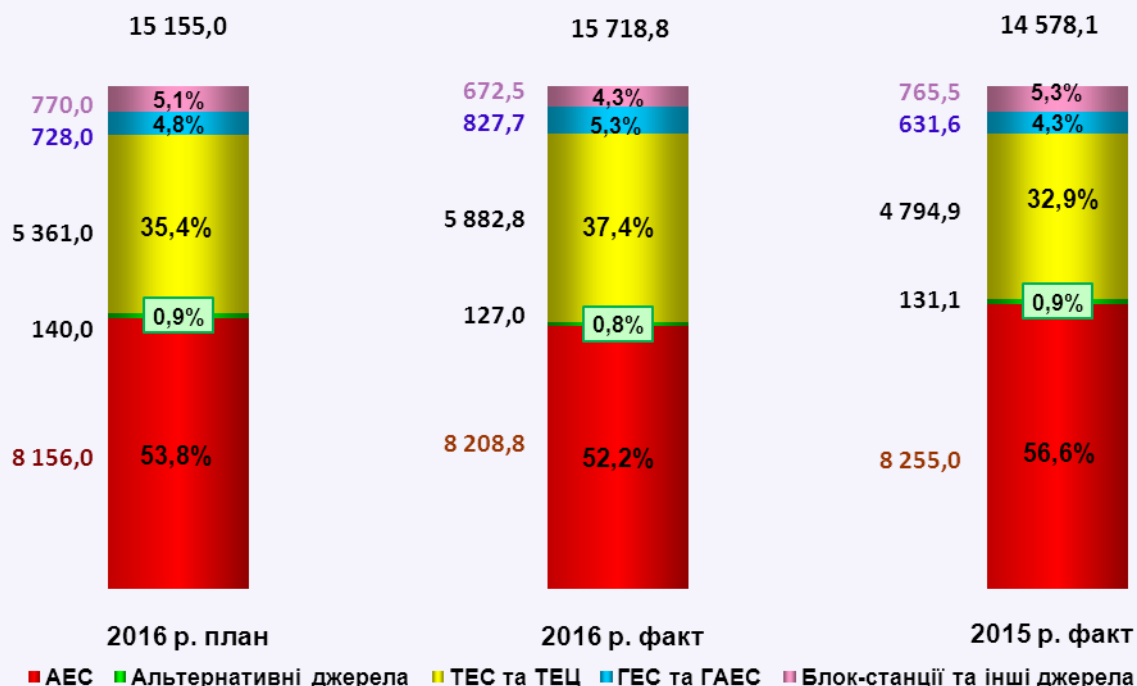
Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **8 208,8 млн. кВт·год**, що на 46,2 млн.кВт·год, або на 0,6% менше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2016 року склав 79,7%, що на 0,5% менше показника минулого року.

Протягом **грудня 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 196,1 млн. кВт·год, або на 31,0% порівняно з показником грудня 2015 року та становить **827,7 млн. кВт·год**.

У **грудні 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2015 року зменшилось на 4,1 млн. кВт·год або на 3,1% та становить **127,0 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **грудень 2016 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2015 року зменшилось на 93,0 млн. кВт·год, або на 12,1% та становить **672,5 млн. кВт·год**.

Структура та обсяги виробництва електроенергії по ОЕС України у грудні 2015, 2016 рр., млн. кВт·год



За **2016 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **154 817,4 млн. кВт·год**, що на 2 847,8 млн. кВт·год або на 1,8% менше порівняно з 2015 роком.

При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 149,9 млн. кВт·год, або на 2,1% більше, ніж за відповідний період 2015 року та становить **56 611,6 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 6 677,5 млн. кВт·год, або на 7,6% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **80 950,0 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2016 року становить 66,6% (за 2015 рік – 72,3%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становить **9 118,7 млн. кВт·год** та збільшилось на 2 310,2 млн. кВт·год, або на 33,9% від аналогічного показника 2015 року.

За **2016 рік** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з 2015 роком зменшилось на 30,8 млн. кВт·год або на 1,9% та становить **1 560,3 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з показником 2015 року збільшилось на 400,3 млн. кВт·год, або на 6,5% та становить **6 576,7 млн. кВт·год**.



За **2016 рік** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 24 138,3 тис. Гкал, що на 1 102,0 тис. Гкал або на 4,8% більше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 січня 2017 року** накопичено **2 061,5 тис. тонн** вугілля, що на 742,7 тис. тонн менше, ніж у минулому році (2 804,2 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 січня 2017 року** накопичено **113,9 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **грудень 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 484,2 тис. тонн (або на 14,4%) більше порівняно з груднем 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 783,9 тис. тонн (або на 31,6%), коксівного – зменшився на 299,6 тис. тонн (або на 33,6%).

За **2016 рік** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1 119,4 тис. тонн (або на 2,8%) більше порівняно з минулим роком. В тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 083,1 тис. тонн (або на 3,4%), коксівного – збільшився на 36,3 тис. тонн (або на 0,4%).



Упродовж **грудня 2016 року** вугледобувними підприємствами, що **підпорядковані Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 66,9 тис. тонн (або на 11,6%) менше, ніж у грудні 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 66,5 тис. тонн (або на 15,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 0,4 тис. тонн менше (або на 0,3%).

Протягом **2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з минулим роком на 954,8 тис. тонн (або на 14,2%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 564,2 тис. тонн (або на 11,8%), коксівного – зменшився на 390,5 тис. тонн (або на 20,0%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 1,1 тис. тонн (або на 0,6%) менше, ніж у грудні 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 6,2 тис. тонн (або на 3,6%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2016 року** зменшились на 181,8 тис. тонн (або на 7,5%) проти 2015 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 181,8 тис. тонн (або на 8,3%).



Обсяги видобутого газу у **грудні 2016 року** в Україні зменшились на 17,6 млн. куб. м (або на 1,0%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2015 року на 6,7 млн. куб. м (або на 0,5%).

За **2016 рік** видобуток газу на 91,0 млн. куб. м (або на 0,5%) більше, ніж за 2015 рік, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 132,0 млн. куб. м (або на 0,8%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.01.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **12,0 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,0 млрд. куб. м, або на 14,3% менше порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **грудні 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 73,6 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 47,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 5,5 тис. тонн (на 13,2%) більше, ніж у грудні 2015 року.

Протягом **2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 876,5 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 497,2 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 36,5 тис. тонн (на 7,9%) більше порівняно з 2015 роком.

Протягом **грудня 2016 року** на НПЗ надійшло 26,3 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із груднем 2015 року обсяг поставки нафти зменшився на 4,4 тис. тонн (на 14,3%).

За **2016 рік** на НПЗ надійшло 379,3 тис. тонн нафти власного видобутку, що на 36,9 тис. тонн (або на 8,9%) менше, ніж за 2015 рік.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **грудні 2016 року** становили 47,3 тис. тонн, що на 5,5 тис. тонн (або на 13,2%) більше обсягів переробки за грудні 2015 року.

За **2016 рік** обсяг переробки нафтової сировини становив 497,2 тис. тонн, що на 36,5 тис. тонн або 7,9% більше обсягу переробки у 2015 році.

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

За **2016 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

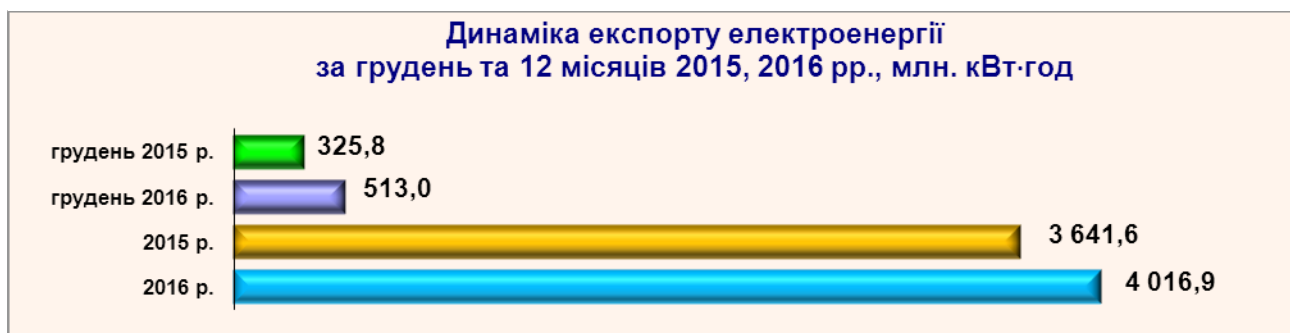
- автомобільних бензинів – 156,3 тис. тонн, що на 11,6% менше;
- дизельного палива – 116,8 тис. тонн, що на 7,5% більше;
- мазуту – 51,1 тис. тонн, що на 7,4% менше у порівнянні з 2015 роком.



2. Зовнішньоторговельні потоки

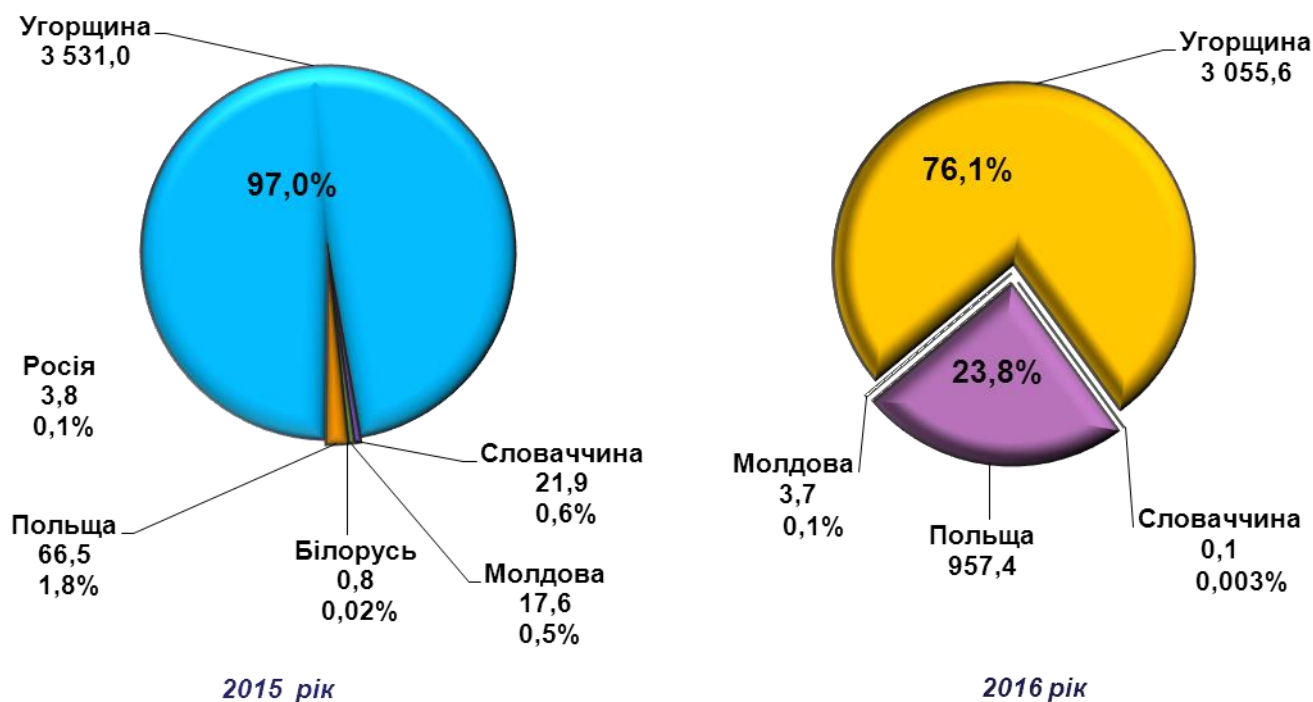
2.1. Експорт електроенергії

У **грудні 2016 року** на експорт передано 513,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 187,2 млн. кВт·год, або на 57,5% більше, ніж за відповідний період 2015 року.



Протягом **січня-грудня 2016 року** експортовано 4 016,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 375,3 млн. кВт·год, або на 10,3% більше відповідного показника 2015 року.

**Експорт електроенергії
2015, 2016 рр., млн. кВт·год**



2.2. Транзит газу

За **2016 рік** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 82,2 млрд. куб. м природного газу, що на 15,1 млрд. куб. м, або на 22,5% більше, ніж за 2015 рік.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 532,1 тис. тонн (або на 9,1%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на

1 331,3 тис. тонн (або на 8,8%) менше порівняно із аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 200,8 тис. тонн (або на 12,5%).



За **2016 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,0%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 10,0%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2016 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із груднем 2015 року на 1 024,5 млн. кВт·год (або на 7,3%), що становило 15 035,3 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2016 року** становить 11 453,8 млн. кВт·год, що на 847,9 млн. кВт·год (або 8,0%) більше аналогічного показника 2015 року.

Протягом **2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 149 346,3 млн. кВт·год, що на 1 139,6 млн. кВт·год (або 0,8%) менше, ніж за 2015 рік.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **2016 року** становить 118 258,0 млн. кВт·год, що на 468,9 млн. кВт·год (або 0,4%) менше показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 0,4%), транспорт (на 0,2%), населення (на 1,5%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **2016 рік** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 16,6 млрд. кВт·год, або 11,7% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2015 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,3 млрд. кВт·год або збільшився на 0,2 в.п. (16,9 кВт·год або 11,5% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **2016 рік** становила 18,8 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 1,1% менше показника минулого року.

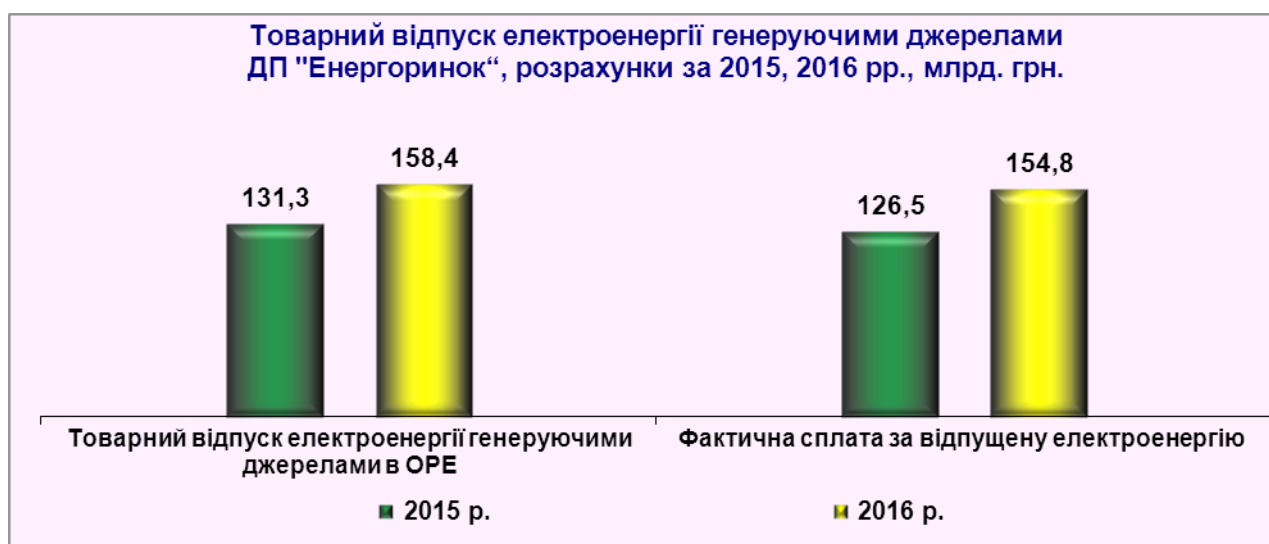
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **2016 рік** по Міненерговугілля склала **-2,2 млрд.кВтг** або **-1,5%** від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,2 млрд.кВтг або -1,5% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **2016 рік** заощаджено 200,7 млн. кВт·год електричної енергії.

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **грудень 2016 року** збільшилась порівняно із груднем 2015 року на 6 072,2 млн. грн. (або на 47,4%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 5 187,9 млн. грн. (або на 34,2%) більше, ніж у грудні 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **107,7%**.

За **січень-грудень 2016 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 27 130,1 млн. грн. (або на 20,7%). За неї було сплачено на 28 303,4 млн. грн. (або на 22,4%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **97,7%**, що на 1,4 в.п. більше показника минулого року.



У **грудні 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із **груднем** 2015 року збільшилась на 6 209,6 млн. грн. (або на 47,6%). При цьому оплачено на 4 945,2 млн. грн. (або на 33,5%) більше, ніж у грудні 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **102,4%**.

За **січень-грудень 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на 26 775,8 млн. грн. (або на 19,8%). При цьому оплачено на 27 815,5 млн. грн. (або на 21,2%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **98,0%**, що на 1,2 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



У **грудні 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 5 211,7 млн. грн. (або на 45,6%) більше порівняно з груднем 2015 року. При цьому оплачено на 4 893,9 млн. грн. (або на 37,7%) більше, ніж у грудні 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **107,4%**.

За **січень-грудень 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 29 540,4 млн. грн. (або на 24,7%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 29 225,1 млн. грн. (або на 25,4%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **96,7%**, що на 0,5 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію протягом **12 місяців 2016 року** збільшилась на **7 059 млн. грн.**, або на 29,8%, і становила на кінець періоду **30 751 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства вугільної промисловості.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі **з початку 2016 року** зменшилась на 5 184 млн. грн., або на 25,1% і станом на 30.12.2016 становила **15 437 млн. грн.**

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **12 місяців 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 7 635 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 30,0%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 602 грн. (більше на 25,8%);
- нафтогазовий комплекс – 4 913 грн. (більше на 6,6%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 6 576 грн. (більше на 9,8%, 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 січня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України, що знаходяться на підконтрольній українській владі території, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **55,6 млн. грн.** та зменшилась з початку року на 111,6 млн. грн. або на 66,7%, у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2016	Станом на 01.01.2017	Відхилення	
			+/-	%
<i>електроенергетика</i>	8 463,3	10 607,7	+ 2 144,4	+ 25,3
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	8 090,8	5 755,8	- 2 335,0	- 28,9
<i>нафтогазовий комплекс</i>	2 896,2	3 143,9	+ 247,7	+ 8,6
<i>вугільна галузь</i>	147 748,8	36 092,3	- 111 656,5	- 75,6

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **03.01.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** у поточному ремонті перебуває 1 (150 МВт) енергоблок.

В перехідних ремонтах з 2016 року перебувають:

- в середньому ремонті 1 (325 МВт) енергоблок;
- в капітальному ремонті 2 (480 МВт) енергоблока.

На **гідроелектростанціях** в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 5 (129,58 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 31.12.2016 згідно з графіком на АЕС України виконано:

- 13 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 4; ЮУАЕС № 1, № 3; ЗАЕС № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, №6; ХАЕС № 1, № 2;
- 4 поточних планових ремонтів енергоблоків ЮУАЕС № 2 (3 ремонти), ЗАЕС № 5;

- 11 поточних позапланових ремонтів на енергоблоках ЮУАЕС № 1, № 2, № 3 (2 ремонти); РАЕС № 3 (2 ремонти); ЗАЕС № 2, № 4 (3 ремонти), № 6. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 148,01 діб.

Станом на 31.12.2016 згідно з графіком ремонтів виконуються ремонти енергоблоків РАЕС № 3 (з 26.10.2016), ЮУАЕС № 2 (з 24.11.2016), РАЕС № 1 (з 23.12.2016).

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 16 057,4* млн. грн. капітальних вкладень.

В енергетиці освоєно 13 984,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 19,6% 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.

НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року освоєно капітальних вкладень 2 001,8 млн. грн., що на 51,8% менше за відповідний показник минулого року.

У вугільній галузі освоєно 71,4 млн. грн. капітальних вкладень.

*- НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у грудні 2016 року **передбачено** видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **6,1 млн. грн.**

Фактично у **грудні 2016 року** підприємствам реструктуризації спрямовано **40,2 млн. грн.**, у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 12,0 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 4,2 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 24,0 млн. грн.

За **2016 рік** за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано **108,8 млн. грн.**, у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 34,7 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 15,7 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 58,4 млн. грн.

Недофінансування зазначеної програми станом на 01.01.2017 року склало 13,0 млн. грн.

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-грудня 2016 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності сталося **16** нещасних випадків зі смертельними наслідками (в минулому році – 15 випадків).