

Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за червень та 6 місяців 2016 року
(за оперативні даними)

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **червні 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 131,0 млн. кВт·год** та зменшився на 351,7 млн. кВт·год, або на 3,1% порівняно з показником 2015 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **4 413,0** млн. кВт·год електроенергії, що на 776,2 млн. кВт·год, або на 21,3% більше, ніж за червень 2015 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **5 449,0 млн. кВт·год**, що на 1 417,3 млн. кВт·год, або на 20,6% менше показника червня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у червні 2016 року склав 54,7 %, що на 14,2% менше показника минулого року.

Протягом **червня 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумуючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 264,2 млн. кВт·год, або на 53,5% порівняно з показником червня 2015 року та становить **758,0 млн. кВт·год**.

У **червні 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 збільшилось на 4,2 млн. кВт·год або на 3,7% та становить **118,0 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії за **червень 2016 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з червнем 2015 року збільшилось на 21,0 млн. кВт·год, або на 5,6% та становить 393,0 млн. кВт·год.



За **січень-червень 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **76 461,2 млн. кВт·год**, що на 4 622,3 млн. кВт·год або на 5,7% менше порівняно з відповідним періодом 2015 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 1 901,4 млн. кВт·год, або на 6,6% менше, ніж за відповідний період 2015 року та становить **26 817,0 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 4 240,8 млн. кВт·год, або на 9,5% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **40 201,0 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 66,5%, що на 7,5% менше показника 2015 року.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **5 079,0 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 170,9 млн. кВт·год, або на 30,0% від аналогічного показника 2015 року.

За **6 місяців 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2015 року зменшилось на 61,4 млн. кВт·год або на 7,4% та становить **772,7 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилось на 410,4 млн. кВт·год, або на 12,9% та становить **3 591,5 млн. кВт·год**.



За **6 місяців 2016 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 13 500,3 тис. Гкал тепла, що на 239,4 тис. Гкал (або на 1,8%) більше показника минулого року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 липня 2016 року** накопичено **1 617,2 тис. тонн** вугілля, що на 60,1 тис. тонн більше, ніж у минулому році (1 557,1 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на **1 липня 2016 року** накопичено **112,5 тис. тонн** мазуту.

1.3. Видобуток вугілля

За **червень 2016 року** **вугледобувними підприємствами України** видобуто вугілля на 731,3 тис. тонн (або на 21,4%) менше порівняно з червнем 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля зменшився на 692,2 тис. тонн (або на 25,6%), коксівного – зменшився на 39,2 тис. тонн (або на 5,4%).

За **січень-червень 2016 року** **вугледобувними підприємствами України** видобуто вугілля на 479,1 тис. тонн (або на 2,5%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 918,3 тис. тонн (або на 6,0%), коксівного – збільшився на 439,2 тис. тонн (або на 10,8%).



Упродовж **червня 2016 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 146,2 тис. тонн (або на 24,9%) менше, ніж у червні 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 69,1 тис. тонн (або на 16,7%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 77,1 тис. тонн менше (або на 44,6%).

Протягом **6 місяців 2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 414,4 тис. тонн (або на 12,1%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 245,1 тис. тонн (або на 10,2%), коксівного – на 169,3 тис. тонн (або на 16,4%).



1.4. Видобуток нафти та газу

У **червні 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 18,4 тис. тонн (або на 9,3%) менше, ніж у червні 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 13,4 тис. тонн (або на 7,6%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-червня 2016 року** зменшились на 127,0 тис. тонн (або на 10,2%) проти аналогічного показника 2015 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 102,4 тис. тонн (або на 9,2%).



Обсяги видобутого газу у **червні 2016 року** в Україні **збільшились** на 12,5 млн. куб. м (або на 0,8%) порівняно з червнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу **менше** рівня показника 2015 року на 15,4 млн. куб. м (або на 1,2%).

За **січень-червень 2016 року** видобуток газу на 164,0 млн. куб. м (або на 1,7%) **більше**, ніж за відповідний період 2015 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» **менше** на 90,0 млн. куб. м (або на 1,1%).



1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.07.2016 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **9,7 млрд. куб. м** природного газу, що на 2,3 млрд. куб. м, або на 19,2% **менше** порівняно з минулорічним показником.

1.6. Переробка нафтової сировини

У **червні 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 81,3 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 44,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 2,8 тис. тонн (на 6,7 %) **більше**, ніж у червні 2015 року.

Протягом **січня-червня 2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 435,3 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 246,9 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 23,1 тис. тонн (на 10,3%) **більше** порівняно з січнем – червнем 2015 року.

Протягом **червня 2016 року** на НПЗ надійшло 37,0 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із червнем 2015 року обсяг поставки нафти **зменшився** на 6,5 тис. тонн (на 14,7%).

За **6 місяців 2016 року** на НПЗ надійшло 188,4 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **червні 2016 року** становили 44,3 тис. тонн, що на 2,8 тис. тонн (або на 6,7%) більше обсягів переробки за червень 2016 року.

За **січень-червень 2016 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 246,9 тис. тонн, що на 23,1 тис. тонн або 10,3 % більше обсягу переробки у січні-червні 2015 року.

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

За **6 місяців 2016 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 87,7 тис. тонн, що на 4,9% менше;
- дизельного палива – 64,2 тис. тонн, що на 22,1% більше;
- мазуту – 27,1 тис. тонн, що на 5,4% більше у порівнянні з січнем-червнем 2015 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

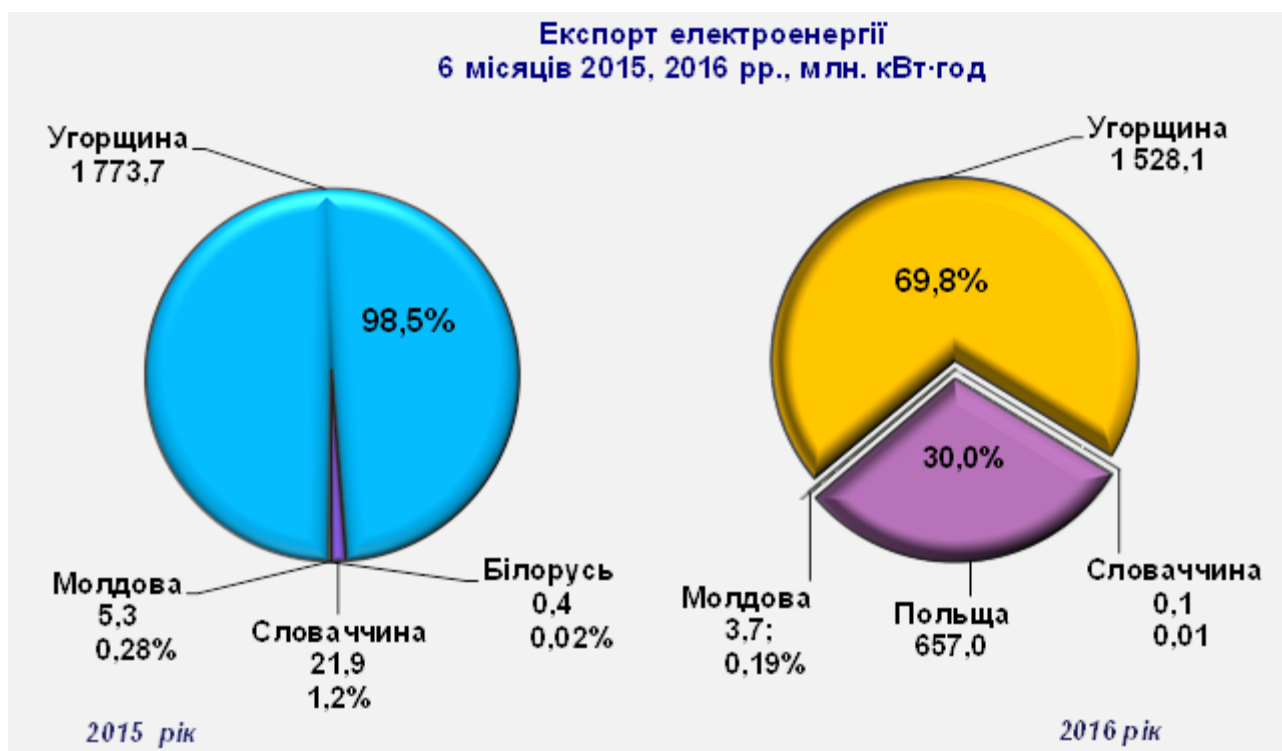
2.1. Експорт електроенергії

У **червні 2016 року** на експорт передано 326,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 36,1 млн. кВт·год, або на 9,8% менше, ніж за відповідний період 2015 року.

Протягом **січня-червня 2016 року** експортовано 2 188,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 386,9



млн. кВт·год, або на 21,5% більше відповідного показника 2015 року.



2.2. Транзит газу

За **січень-червень 2016 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 37,7 млрд. куб. м природного газу, що на 8,9 млрд. куб. м, або на 31,1% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-червня 2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 452,2 тис. тонн (або на 16,8%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 1 322,3 тис. тонн (або на 17,0%) менше порівняно із аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 129,9 тис. тонн (або на 15,6%).

За **6 місяців 2016 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі



нафтоперекачування становила 90,2%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,8%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **червня 2016 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із червнем 2015 року на 63,6 млн. кВт·год (або на 0,6%), що становило 10 722,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **червні 2016 року** становить 8 745,7 млн. кВт·год, що на 97,2 млн. кВт·год (або 1,1%) більше аналогічного показника 2015 року.

Протягом **січня-червня 2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 73 518,4 млн. кВт·год, що на 4 226,6 млн. кВт·год (або 5,4%) менше, ніж за відповідний період 2015 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **6 місяців 2016 року** становить 58 589,4 млн. кВт·год, що на 3 193,9 млн. кВт·год (або 5,2%) менше аналогічного показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 5,1%), транспорт (на 3,7%), комунально-побутові споживачі (на 4,8%), населення (на 5,9%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **5 місяці 2016 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 6,9 млрд. кВт·год, або 11,6% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2015 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,4 млрд. кВт·год або на 0,4 в.п.

Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за **січень-травень 2016 року** становила 8,1 млрд. кВт·год, або 13,5% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 5,8% менше показника минулого року.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **5 місяців 2016 року** заощаджено 81,9 млн. кВт-год електричної енергії.

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **червень 2016 року** збільшилась порівняно із червнем 2015 року на 1 268,9 млн. грн. (або на 13,5%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 270,0 млн. грн. (або на 2,8%) більше, ніж у червні 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **92,3%**.

За **січень-червень 2016 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 6 160,1 млн. грн. (або на 9,7%). За неї було сплачено на 10 847,2 млн. грн. (або на 19,6%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **95,1%**, що на 7,9 в.п. більше показника минулого року.



У **червні 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із червнем 2015 року збільшилась на 1 015,7 млн. грн. (або на 10,2%). При цьому оплачено на 1 056,5 млн. грн. (або на 10,9%) більше, ніж у червні 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **98,4%**.

За **січень-червень 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на



5 873,0 млн. грн. (або на 9,0%). При цьому оплачено на 9 714,2 млн. грн. (або на 16,3%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,2%**, що на 6,1 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.

У **червні 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 357,8 млн. грн. (або на 15,0%) більше порівняно з червнем 2015 року. При цьому оплачено на 1 382,8 млн. грн. (або на 14,9%) більше, ніж у червні 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **102,1%**.

За **січень-червень 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 9 279,8 млн. грн. (або на 16,1%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 11 035,5 млн. грн. (або на 20,8%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **95,6%**, що на 3,8 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 **6 місяців 2016 року** збільшилась на **2 131 млн. грн.**, або на 9,0%, і становила на кінець періоду **25 823 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства житлово-комунального господарства.

Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств станом на 01.02.2016 становить 4 408,8 млн. грн.

Дебіторська заборгованість з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.01.2016 становить 80 293,4 млн. грн.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі **з початку 2016 року** збільшилась на 258,0 млн. грн., або на 1,3% і станом на 01.07.2016 становила **20 879 млн. грн.**

Кредиторська заборгованість нафтопереробних підприємств станом на 01.02.2016 становить 22 804,1 млн. грн.

Кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.01.2016 становить 102 854,2 млн. грн.

5. Оплата праці

5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **5 місяців 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 6 863 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 24,4%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 054 грн. (більше на 19,6%);
- нафтогазовий комплекс – 4 370 грн. (більше на 3,1%);
- вугільна галузь – 6 329 грн. (більше на 14,5%, 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 липня 2016 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **935,0 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 90,0 млн. грн. або на 10,7%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2016	Станом на 01.07.2016	Відхилення	
			+ / -	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	8 463,3	8 767,7	304,4	3,6
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	8 090,8	8 891,1	800,3	9,9
<i>нафтогазовий комплекс</i>	2 896,2	3 119,4	223,2	7,7
<i>вугільна галузь</i>	147 748,8	235 966,6	+ 88,2	59,7
Підприємства, що розташовані на території, яка не контролюється українською владою:				
<i>вугільна галузь</i>	662 815,4	661 150,4	- 1 665,0	-0,3
<i>електроенергетика</i>	14 969,3	17 116,4	2 147,1	14,3

6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 05.07.2016 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано

- поточним ремонтом - 26 (7 488 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом - 8 (1 938 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 14 (3 115 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 7 (1 390 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті – 2 (600 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 5 (1 125 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 5 (810 МВт) енергоблоків, 7 (1 608 т/год) парових котлів та 2 (50 МВт) турбоагрегати.

В ремонті знаходиться 1 (110 МВт) енергоблок, 10 (2 242 т/год) парових котлів та 8 (337 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 10 (538 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 4 (276,96 МВт) гідроагрегати.

Станом на 06.07.2016 згідно з графіком на **АЕС** України виконано:

- 4 планово-попереджувальних ремонти енергоблоків ПАЕС № 1, № 2, ЮУАЕС № 3, ЗАЕС №3;
- 3 поточних планових ремонти енергоблока ЮУАЕС № 2;
- 7 поточних позапланових ремонтів на енергоблоках ЮУАЕС № 1, № 2, № 3; ПАЕС № 3; ЗАЕС № 6, № 4 (двічі).

Станом на 04.07.2016 виконуються ремонти блоків ЗАЕС № 1, № 2, № 5; ЮУАЕС № 1, ПАЕС № 3.

7. Капітальне будівництво та реструктуризація

7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-червня 2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 5 372,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 10,8% менше відповідного показника 2015 року.

В енергетиці освоєно 3 362,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 25,8% 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.

НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року освоєно капітальних вкладень 2 001,8 млн. грн., що на 35,5% більше за показник минулого року.

За звітний період підключено 19 газових та 1 нафтову свердловину.

У вугільній галузі освоєно 8,8 млн. грн. капітальних вкладень, що на 52,2% менше аналогічного періоду 2015 року.

За **6 місяців 2016 року** введено в дію основних фондів на суму 2 468,7 млн. грн., у тому числі:

- енергетична галузь – 1 259,4 млн. грн.;
- нафтогазова галузь – 1 209,3 млн. грн.

7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у **червні 2016 року передбачено** видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі **24,5 млн. грн.**

Фактично у червні 2016 року підприємствам реструктуризації спрямовано 31,8 млн. грн., у тому числі: шахти, які готуються до ліквідації – 14,7 млн. грн.,

ДП "Укршахтгідрозахист" – 3,6 млн. грн.,

ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 13,5 млн. грн.

За 6 місяців 2015 року за бюджетною програмою "Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості" профінансовано 31,8 млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 14,7 млн. грн.,

ДП "Укршахтгідрозахист" – 3,6 млн. грн.,

ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 13,5 млн. грн.

Обсяг нерозподілених між одержувачами асигнувань станом на 01.07.2016 року складає 141,0 млн. гривень.

8. Виробничий травматизм

Протягом **січня-червня 2016 року** на підприємствах ПЕК сталося **14** нещасних випадків зі смертельними наслідками (в минулому році – **13** випадків).