



**ВИКОНАННЯ ПРОГРАМИ ДІЯЛЬНОСТІ  
КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ, КОАЛІЦІЙНОЇ  
УГОДИ ТА СТРАТЕГІЇ СТАЛОГО РОЗВИТКУ  
"УКРАЇНА-2020" ЗА НАПРЯМОМ  
«НОВА ПОЛІТИКА ЕНЕРГЕТИЧНОЇ  
НЕЗАЛЕЖНОСТІ»**

**Володимир Демчишин**

**Міністр енергетики та вугільної промисловості України**

07.07.2015



Статус виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України  
та Стратегії сталого розвитку «Україна – 2020»

**НОВА ПОЛІТИКА ЕНЕРГЕТИЧНОЇ НЕЗАЛЕЖНОСТІ (на 2015 рік)**

Всього передбачено

**116 заходів**

Міненерговугілля відповідальне

**73 заходи**

Термін виконання настав

**25 заходів**

Виконано станом на 07.07.2015

**12 заходів (48%)**



# Реформа електроенергетичного сектору

Основні заходи	Очікуваний результат	Виконано/Заплановано
<b>1</b> Економічно обґрунтовані тарифи Меморандум співпраці з МВФ від 27.02.2015	ПРОГНОЗОВАНЕ збільшення тарифів протягом 2015 – 2017 (на 51% до 122,8 коп. кВтг (середньозважений рівень тарифу)	<ul style="list-style-type: none"><li>• Багатозонні лічильники</li><li>• Нічний тариф</li><li>• Удосконалення системи адресних дотацій соціально-вразливим верствам населення</li></ul>
<b>2</b> Реформування ринку електричної енергії за принципами ЄС	Впровадження нової моделі ринку електричної енергії до липня 2017 р.	<ul style="list-style-type: none"><li>• ЗУ про ринок електричної енергії (2015)</li><li>• ЗУ про НКРЕКП (2015)</li><li>• Приватизація (2015-2016)</li></ul>
<b>3</b> Інтеграція з транс'європейськими електричними мережами та енергетичними ринками	Підвищення надійності та якості електропостачання, та безпеки роботи енергосистеми	<ul style="list-style-type: none"><li>• Підготовка плану синхронізації енергосистеми України з європейською до 2020 р. (2015)</li><li>• Дослідження об'єднання української і молдовської енергосистем з енергосистемою ЄС (2015)</li></ul>
<b>4</b> Удосконалення процедури приєднання електроустановок до електричних мереж	105 місце у рейтингу Doing Business 2016 Україна (зі 185)	<ul style="list-style-type: none"><li>• Внесення необхідних змін до законодавства (2015 рік)</li></ul>



## Реформа ядерно-енергетичного сектору

Основні заходи	Виконано	Заплановано
<b>1</b> Підвищення безпеки енергоблоків АЕС та продовження терміну їх експлуатації	<ul style="list-style-type: none"><li>• Виконано 44% запланованих заходів (з 1266 заходів)</li><li>• Залучено - 600 млн. євро та підвищено тариф на 10 коп. до 42,21 коп.</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Реалізація Програми підвищення безпеки</li><li>• Продовження експлуатації у понадпроектний термін – 9 енергоблоків (9 ГВт).</li></ul>
<b>2</b> Диверсифікація джерел постачання ядерного палива Westinghouse	<ul style="list-style-type: none"><li>• Завантажено дослідну партію ТВЗ-WR на енергоблок № 3 ЮУАЕС</li><li>• Договір на збагачення урану з компанією «AREVA»</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Поступове розширення експлуатації ТВЗ-WR на енергоблоках українських АЕС</li></ul>
<b>3</b> Модернізація інфраструктури та будівництво нових енергоблоків АЕС	<ul style="list-style-type: none"><li>• Забезпечення реалізації пріоритетних інвестиційних проектів, загальною вартістю близько 60 млрд. грн.</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Денонсація угоди із РФ щодо добудови енергоблоків № 3 і 4 ХАЕС</li><li>• Залучення інвестицій на будівництво блоків Х3/Х4</li></ul>
<b>4</b> Створення централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП)	<ul style="list-style-type: none"><li>• Підписано додаткову угоду до контракту з Holtec International</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Будівництво об'єкту та інфраструктури, окупність проекту до 4-х років (економія 200 млн.\$/рік)</li></ul>
<b>5</b> Розвиток існуючих та створення нових елементів ядерно-паливного циклу	<ul style="list-style-type: none"><li>• На погодженні в ЦОВВ Концепція розвитку атомно-промислового комплексу України на 2015 – 2019 роки</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Створення вітчизняного ядерно-паливного циклу для уникнення енергозалежності</li></ul>



# Реформа вугільного сектору

Основні заходи	Виконано	Заплановано
<b>1</b> Залучення стратегічних інвесторів	<ul style="list-style-type: none"><li>• Залучені Ernst&amp;Young та Deloitte</li><li>• Розміщені інвестиційні довідки</li><li>• Передаються до ФДМУ документи 6 шахт Львівсько-Волинського басейну</li></ul>	<p><u>Приватизація (2015-2016)</u></p> <p>Фактори ризику:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 88% підприємств (запаси вугілля) на Сході країни</li><li>• «Продаж за 1 грн.»</li><li>• Монополізація видобутку</li></ul>
<b>2</b> Забезпечення ефективного функціонування вугледобувних підприємств	<ul style="list-style-type: none"><li>• Розроблено Концепцію реформування на 2015-2020 р. та засади реорганізації державних вугледобувних підприємств</li><li>• Проект ЗУ про державну підтримку вугільної галузі</li></ul>	<p><u>Держпідтримка (до 2020 року):</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Соціальні питання</li><li>• Потреба у вугіллі при заміщенні газу – 5,7-8,1 млн.т. на рік, у вугіллі Д/Г при заміщенні А/П – 12,2 млн.т./рік</li></ul>
<b>3</b> Лібералізація вугільного ринку Біржова торгівля вугіллям	<ul style="list-style-type: none"><li>• Розроблено пропозиції щодо лібералізації ринку (2015 рік - реєстрація контрактів)</li></ul>	<p><u>Створення конкуренції на ринку</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Концентрація видобутку (державна 20%, ДТЕК 80%) та споживання (80% ТЕС (з них 73% ДТЕК) та ТЕЦ)</li></ul>
<b>4</b> Проведення консервації/ліквідації для зменшення збитків	<ul style="list-style-type: none"><li>• Підготовлено проект рішення щодо механізму консервації</li><li>• Розгляд ліквідації 3-х шахт на КМУ (погоджено 03.07.2015)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Необхідність працевлаштування 4 080 людей (2015)</li></ul>



## Реформа газового сектору

Основні заходи	Виконано	Результат/Заплановано
<b>1</b> Реалізація ЗУ «Про ринок природного газу» Дія положень з 01.10.2015	<ul style="list-style-type: none"><li>Затверджено план заходів щодо реалізації положень закону (08.06.2015)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Проведення інвентаризації газорозподільних мереж та їх передача операторам на платній основі</li></ul>
<b>2</b> Реорганізація НАК «Нафтогаз України» Третій енергопакет	<ul style="list-style-type: none"><li>Залучені консультанти для розробки Концепції реструктуризації НАК «Нафтогаз України»</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Прийняття плану (2015)</li><li>Представлення КМУ рішення про обрання моделі відокремлення ГТС (2015)</li></ul>
<b>3</b> Ініціатива прозорості видобувних галузей	<ul style="list-style-type: none"><li>Прийнято ЗУ (16.06.2015)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Прийняття Плану заходів щодо впровадження Ініціативи (2015)</li><li>Публікація звіту щодо платежів компаній та доходів Уряду (2015)</li></ul>
<b>4</b> Оподаткування та спрощення відводу земельних ділянок	<ul style="list-style-type: none"><li>Пропонується система коротко- та довгострокових стимулів</li><li>Розроблено проект змін до земельного кодексу</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Інвестиційна привабливість газовидобувної галузі для збільшення вітчизняного видобутку на 5-6 млрд.м<sup>3</sup> до 2020 р.</li><li>Зміни до земельного кодексу</li></ul>
<b>5</b> Посилення корпоративного управління державними підприємствами	<ul style="list-style-type: none"><li>ПАТ «Укртранснафта»: призначено т.в.о. ген. директора.</li><li>ПАТ «Укрнафта»: призначені загальні збори акціонерів (22.07.15)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Посилення ефективності роботи енергетичних компаній, у т.ч. дивідендної політики</li></ul>



# **Огляд поточних інвестиційних проектів в паливно-енергетичному комплексі України**

---



## Інвестиційні проекти

(імпортозаміщення, створення нових робочих місць)

- Реалізуються проекти на суму 2,6 млрд.євро, вибірка коштів становить 0,55 млрд.євро
- Готуються до підписання угоди (2015-2016) на суму 1,8 млрд.\$

	Проект	Період	Сума	Очікуваний результат
ГІДРО	Проект реабілітації гідроелектростанцій	2005-2020	166 млн.\$	Подовження терміну експлуатації на 10 років
	Будівництво Каховської ГЕС*	2016-2020	300 млн.\$	Збільшення потужності на 270 МВт
	Будівництво Канівської ГАЕС*	2016-2022	1.5 млрд.\$	Збільшення маневрових потужностей на 20% (900 МВт)
Енергосистема	Проект з передачі електроенергії (1 та 2)	2008-2015 2014-2019	200+378,5 млн.\$	Модернізація підстанцій та обладнання згідно вимог ENTSO-E
	Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС – Київська	2008-2015	300 млн. євро	Надійність передачі е/е у західній та центральний регіон України, досягнення повної потужності РАЕС (+100 МВт)
	Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська	2010-2017	350 млн. євро	Забезпечення видачі повної потужності Запорізької АЕС та підвищення надійності електропостачання споживачів півдня України
АЕС	Комплексна зведена програми підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС	2013-2017	600 млн. євро	Забезпечення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій, що відповідає національним і міжнародним стандартам з безпеки (МАГАТЕ та ЄС)
ГТС	Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород»	2015-2019	300 млн. євро	Забезпечення безперебійного та надійного транзиту природного газу європейським споживачам, забезпечення проектної продуктивності газопроводу





# **Підготовка до проходження опалюваного сезону 2015/2016**

---



## Підготовка до ОПЗ 2015/2016 (1/2)

### Основні заходи

1

Забезпечення надійного енергопостачання споживачів

### Стан виконання

- Затверджено прогнозний баланс на 2015 рік.
- Збалансовано роботу Об'єднаної енергосистеми України в умовах зниження споживання електричної енергії на 10,1%.
- Збільшено навантаження АЕС, коефіцієнт використання встановленої потужності АЕС збільшився на 2,1% до 75%. Частка електроенергії виробленої на АЕС становила – 54%.
- Максимально завантажено блоки ТЕС, що використовують вугілля марки “Г” (70% від загального виробітку е/е на ТЕС).
- Завершується будівництво лінії електропередач 750 кВ з Рівненської АЕС до Києва.
- Вдосконалюється система контролю за дотриманням граничних рівнів споживання електричної енергії та потужності та оперативного оповіщення населення про можливі відключення електромереж.
- Спільно з місцевою владою забезпечується розроблення графіків аварійних відключень електроенергії.
- Удосконалюється система тарифів (навантаження в нічний період).
- Збільшено надходження газу за реверсними поставками з Європи до 60 млн. м<sup>3</sup> на добу.
- Опрацьовано питання переведення енергоблоків електростанцій, що використовують паливо марки “А” на спалювання вугілля марки “Г”.



## Підготовка до ОПЗ 2015/2016 (2/2)

### Основні заходи

### Стан виконання

2

Формування запасів вугілля та природного газу, забезпечення ядерним паливом

- Запаси вугілля на 06.07.2015 становлять 1,6 млн. тонн, у т.ч. «А+П» - 0,6 млн. тонн та «Г» - 1,0 млн. тонн (у грудні 2014 року запаси становили 1,46 млн. тонн).  
Заплановано на 01.10.2015 - 2,7 млн. тонн, у т.ч. за марками «А+П» - 1,4 млн. тонн та «Г» - 1,3 млн. тонн.
- Щоденний моніторинг виробництва, транспортування вугільної продукції на ТЕС/ТЕЦ та реагування на відсутність вагонів, пошкодження інфраструктури через бойові дії, тощо.
- Готуються контракти з міжнародними трейдерами щодо поставок вугілля.
- Запаси природного газу на 06.07.2015 в ПСГ становили 12,1 млрд. м<sup>3</sup>.  
Планується накопичити на 01.10.2015 року майже 19,0 млрд. м<sup>3</sup>.
- Атомні станції забезпечені паливом на опалювальний період на 100%.

3

Підвищення рівня розрахунків за енергоносії та фінансове збалансування діяльності енергокомпаній

- Постанова КМУ № 263.
- Запроваджуються рахунки із спеціальним режимом використання підприємствами ТКЕ та водоканалами
- Прийнято зміни до законодавства щодо стабілізації фінансового стану НАК «Нафтогаз України». Станом на 26 червня, загальний рівень розрахунків за природний газ становить 75%.
- Забезпечено закупівлю вугілля марки «Г» у державних вугледобувних підприємств на 1 млрд. грн.
- Подані проекти розпоряджень КМУ щодо фінансування закупівлі вугілля та природного газу.
- Переговори з ЄС щодо залучення 1 млрд. дол. на оплату газу.



**ДЯКУЮ ЗА УВАГУ!**