

Найменування завдання	Найменування заходу	Очікуваний результат реалізації заходу	Відповідальні за виконання	Строк виконання	Прогнозні обсяги фінансування, млн. гривень	У тому числі				
						державний бюджет – затверджено	місцеві бюджети	кредити МФО	інші джерела (у т.ч. кошти що залучені під державні гарантії)	додаткова потреба за рахунок різних джерел
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.
4.8. Модернізація та будівництво об'єктів електроенергетики та збереження державної частки в підприємствах, що мають стратегічне значення для держави	4.8.1. Комплексне розв'язання проблем, пов'язаних із забезпеченням фізичного захисту ядерних установок та ядерних матеріалів від загрози вчинення диверсій, незаконного переміщення та вилучення ядерних матеріалів, реконструкції та підтримання у належному робочому стані інженерно-технічних засобів системи фізичного захисту	Досягнення встановленого рівня фізичного захисту ядерних установок та ядерних матеріалів, попередження незаконного вилучення та крадіжок ядерних матеріалів, забезпечення боєготовності та боєздатності підрозділів фізичного захисту та охорони, безаварійної роботи комплексу ІТЗО, рівень реконструкції СФЗ. 23 об'єкти, які підлягають фізичному захисту та охороні	Міненерговугілля	2013	26,7	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0
				2014	120,1	0,0	0,0	0,0	0,0	120,1
	4.8.2. Реконструкція відкритих розподільних споруд 750 кВ Запорізької	Покращення енергопостачання	Міненерговугілля	2013	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0

	АЕС									
	4.8.3. Реконструкція відкритих розподільних споруд 750 кВ Хмельницької і Рівненської АЕС	Покращення енергопостачання	Міненерговугілля	2013	141,9	0,0	0,0	0,0	141,9	0,0
	4.8.4. Збільшення видобутку уранової руди, виробництва уранового концентрату, впровадження нових технологій та освоєння нових родовищ;	Забезпечення урановим концентратом АЕС України на 48,6 %. Збереження наявних робочих місць галузі. Виробництво урановооксидного концентрату - 1070 тонн; виробництво оксиду цирконію – 100 тонн	Міненерговугілля	2013	1515,0	15,0	0,0	0,0	1500,0	0,0
Всього по завданню 2013-2014:					1804,0	41,70	0,00	0,00	1642,2	120,10
Всього по завданню 2013:					1683,9	41,70	0,00	0,00	1642,2	0,00
Всього по завданню 2014:					120,10	0,00	0,00	0,00	0,00	120,10
4.9. Забезпечення розвитку електроенергетики	4.9.1. Будівництва першої черги Дністровської ГАЕС	Регулювання частоти, виконання аварійного резерву, регулювання графіка навантажень і перетоків в енергосистемі. 324 МВт.	Міненерговугілля	2013	1062,0	140,0	0,0	0,0	922,0	0,0
				2014	2320,0	0,0	0,0	0,0	2320,0	0,0

	4.9.2. Добудови Ташлицької ГАЕС (г/а №3)	Введення в дію ТГАЕС потужністю 906 МВт забезпечить покращення роботи ЮУ АЕС у складі енергокомплексу. 151 МВт.	Міненерговугілля	2013	406,0	0,0	0,0	0,0	406,0	0,0
				2014	470,6	0,0	0,0	0,0	470,6	0,0
	4.9.3. Реалізація Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій	Підвищення рівня безпеки енергоблоків АЕС.	Міненерговугілля	2013	3124,0	0,0	0,0	159,0	2965,0	0,0
				2014	4072,0	0,0	0,0	1021,0	3051,0	0,0
	4.9.4. Реконструкції гідроелектростанцій ПАТ "Укргідроенерго"	Реконструкція гідроелектростанції й ВАТ "Укргідроенерго" забезпечить покращення роботи енергетичної системи України в цілому, а також підвищення ступеня безпеки гідротехнічних споруд Дніпровського каскаду та Дністровської ГЕС. 2013 р. - заміна обладнання - 140 шт.; реабілітація гідроагрегатів – 2 шт. 2014 р. - заміна обладнання – 60 шт.; реабілітація гідроагрегатів – 6 шт.	Міненерговугілля	2013	1194,9	0,0	0,0	551,0	643,9	0,0
				2014	800,0	0,0	0,0	0,0	800,0	0,0

4.9.5. Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)	2013 р. - підстанції, що буде модернізовано - 5 шт.	Міненерговугілля	2013	30,0	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0
	2014 р. - підстанції, що буде модернізовано - 5 шт.		2014	131,3	0,0	0,0	131,3	0,0	0,0
4.9.6. Будівництво ПЛІ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	Зняття обмежень видачі потужності Запорізької АЕС і підвищення надійності електропостачання споживачів Південних регіонів України. 2013 р. - 2000 МВА4 2014 р. - 186,11 км.	Міненерговугілля	2013	426,2	0,0	0,0	297,2	129,0	0,0
			2014	1871,5	0,0	0,0	1259,6	611,9	0,0
4.9.7. Реалізація спільного проекту із Світовим банком "Проект передачі електроенергії"	Зростання експорту електроенергії.. 2013 р. - підстанції, що буде модернізовано – 6 шт. Встановлено вимикачів – 20 шт. 2014 р. - підстанції, що буде модернізовано – 6 шт. Встановлено вимикачів – 34 шт.	Міненерговугілля	2013	644,8	0,0	0,0	350,0	294,8	0,0
			2014	665,8	0,0	0,0	554,8	111,0	0,0
4.9.8. Проведення реконструкції енергоблоків, №9 Криворізької ТЕС, №5 Бурштинської ТЕС, №13 Луганської ТЕС, №6 Курахівської ТЕС, №4 Зуївської ТЕС», №13 Старобешівської ТЕС, №8 Добротвірської ТЕС»	Збільшення виробітку електроенергії, підвищення стійкості, надійності та ефективності роботи ОЕС України, поліпшення	Міненерговугілля	2013	1270,0	0,0	0,0	0,0	1270,0	0,0

	4.9.9. Проведення реконструкції енергоблоків, №11 Луганська ТЕС, №9 Курахівська ТЕС, №3 Зуївська ТЕС, №12 Старобешівська ТЕС, №1 Криворізька ТЕС, №14 «Придніпровська ТЕС, №3 Запорізька ТЕС, №2 Трипільська ТЕС, №10 Бурштинська ТЕС	техніко-економічних показників роботи ТЕС, продовження ресурсу роботи блоків ще на 15-20 років 2013 р. - 7 блоків ТЕС, що підлягають реконструкції. Зростання потужності на 151 МВт (з 1487 до 1638 МВт) 2014 р. - 9 блоків ТЕС, що підлягають реконструкції. Зростання потужності на 156 МВт (з 2272 до 2428 МВт).	Міненерговугілля	2014	2204,0	0,0	0,0	0,0	2204,0	0,0
	4.9.10. Проект будівництва високовольтної повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - Київська	Забезпечення видачі потужності Рівненської та Хмельницької атомних електростанцій без обмежень, підвищення надійності електропостачання дефіцитного Центрального регіону ОЕС України, виведення з експлуатації розподільчого пристрою 750 кВ у забрудненій зоні Чорнобильської	Міненерговугілля	2013	1076,0	0,0	0,0	798,7	277,3	0,0
			Міненерговугілля	2014	823,4	0,0	0,0	523,4	300,0	0,0

		АЕС. 2013 - 288 км. 2014 - 200 км.								
	4.9.11. Розширення та реконструкція підстанції 330/110/10 кВ "Северна"	Забезпечення надійного електропостачання споживачів західної частини м. Києва та Київської області. 200 МВА	Міненерговугілля	2013	96,0	0,0	0,0	0,0	96,0	0,0
	4.9.12. Будівництво ПЛ 330 кВ Західнокримська Севастополь з розширенням та реконструкцією ПС "Західнокримська" і "Севастополь"	Створення Кримського кільця 330 кВ, підвищення надійності електропостачання споживачів Кримського регіону	Міненерговугілля	2013	60,0	0,0	0,0	0,0	60,0	0,0
2014				356,6	0,0	0,0	0,0	356,6	0,0	
	4.9.13. Будівництво ПС 330/110/10 кВ «Західна»	Забезпечення надійного електропостачання споживачів західної частини м. Києва та Київської області. 400 МВА	Міненерговугілля	2013	21,6	0,0	0,0	0,0	21,6	0,0
2014				500,0	0,0	0,0	0,0	500,0	0,0	
	4.9.14. Реконструкція ПС 330 кВ «Усатове»	Забезпечення надійного електропостачання м. Одеса та Одеської обл. 200 МВА	Міненерговугілля	2013	22,2	0,0	0,0	0,0	22,2	0,0
	4.9.15. Реалізація проекту будівництва парогазової електростанції у м. Щолкіне Автономної	Посилення енергетичної безпеки Криму шляхом	Міненерговугілля	2013	3000,0	0,0	0,0	0,0	3000,0	0,0

	Республіки Крим	спорудження нової високоекономічної електростанції з застосуванням сучасних парогазових технологій, забезпечення електро- та газопостачання у східній частині Криму. Будівництво блока потужністю 400 МВт		2014	2000,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	0,0
Всього по завданню 2013-2014:					28648,9	140,0	0	5676,0	22832,9	0
Всього по завданню 2013:					12433,7	140,0	0	2185,9	10107,8	0
Всього по завданню 2014:					16215,2	0	0	3490,1	12725,1	0
4.10. Реформування нафтогазової галузі; формування ефективної нормативно-правової бази щодо розвідки і видобутку вуглеводнів, в т.ч. на умовах розподілу продукції.	4.10.1. Реалізація проекту модернізації та реконструкції магістрального газопроводу Уренгой - Помари -Ужгород	Підвищення надійності, прозорості та комерційної привабливості діючих транспортних маршрутів, зменшення негативного впливу на навколишнє середовище, мінімізація ризиків поставок природного газу європейським споживачам через територію України	Мінергівугілля	2013	1503,1	0,0	0,0	31,0	1472,1	0,0
				2014	1800,0	0,0	0,0	200,0	1600,0	0,0

		2013 р. - реконструкція та модернізація компресорної станції: заміна труб, 52 км. 2014 р. - реконструкція та модернізація компресорної станції: заміна труб, 54 км									
Всього по завданню 2013- 2014:					3303,1	0,0	0,0	231	3072,1	0,0	
Всього по завданню 2013:					1503,1	0,0	0,0	31,0	1472,1	0,0	
Всього по завданню 2014:					1800,0	0,0	0,0	200,0	1600,0	0,0	
4.11. Оптимізація структури шахтного фонду, перегляд принципів субсидювання вугільної галузі та підвищення ефективності діяльності підприємств.	4.11.1.Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості	Виконання соціальних гарантій колишніх працівників закритих шахт на 100 % 2013 р. - 15 шахт буде підготовлено до ліквідації; 42 тис. вуглеотримувачів буде забезпечено побутовим паливом; 2014 р. - 16 шахт буде підготовлено до ліквідації; 42 тис. вуглеотримувачів буде забезпечено побутовим паливом.	Міненерговугілля	2013	1051,0	1051,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				2014	1247,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1247,8	

	4.11.2. Державна підтримка будівництва об'єктів вугле- і торфодобувних підприємств та технічне переоснащення зазначених підприємств	<p>Введення 8 об'єктів в технологічну схему вугледобувних підприємств з метою поліпшення умов та безпеки праці, удосконалення роботи водовідливів та вентиляції.</p> <p>Введення до експлуатації основних фондів на суму 230 млн. грн.</p> <p>Продовження будівництва 16-ти об'єктів.</p>	Міненерговугілля	2013	364,3	364,3	0,0	0,0	0,0	0,0
		<p>Введення нових виробничих потужностей у обсязі 1210 тис. тонн, а саме:</p> <p>- I черга по шахті «Нововолинська №10» - 450 тис. тонн;</p> <p>- шахта ім. В.М. Бажанова – 760 тис. тонн.</p> <p>Введення до експлуатації основних фондів на суму 2336 млн. грн.</p> <p>Введення 6 об'єктів в технологічну схему</p>		2014	1561,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1561,5

		вугледобувних підприємств з метою поліпшення умов та безпеки праці, удосконалення роботи водовідливів та вентиляції. Продовження будівництва 23-х об'єктів.								
	4.11.3. Проведення гірничорятувальних заходів на вугледобувних підприємствах, технічна модернізація та переоснащення ДВГРС	Вартість врятованих матеріальних цінностей підприємств від можливих аварій та аварійних ситуацій на одну гривну витрат ДВГРС на вжиття заходів щодо їх запобігання – 21,3 грн.	Міненерговугілля	2013	434,2	434,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2014				444,5	0,0	0,0	0,0	0,0	444,5	
	4.11.4. Підвищення безпеки праці на вугледобувних та шахтобудівних підприємствах та реалізація автоматичних систем УТАС	Забезпечення вугледобувних підприємств новітніми приладами, системами, засобами контролю за параметрами шахтної атмосфери та дегазації у повному обсязі	Міненерговугілля	2013	65,0	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всього по завданню 2013-2014:					5168,30	1914,50	0,00	0,00	0,00	3253,80
Всього по завданню 2013:					1914,50	1914,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Всього по					3253,80	0,00	0,00	0,00	0,00	3253,80

завданню 2014:										
4.12. Зниження енергоємності валового внутрішнього продукту та оптимізація структури енергетичного балансу держави, зокрема заміщення традиційних видів палива енергоресурсами виробленими з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива	4.12.1.Продовження реалізації Державної цільової економічної програми енергоефективності і розвитку сфери виробництва енергоносіїв з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива на 2010-2015 роки за рахунок коштів державного, місцевих бюджетів та інших джерел.	Обсяг зменшення споживання енергоресурсів - 10,49 млн. т.у.п. Обсяг заміщення енергоресурсів - 12,67 млн. т. у. п. Зниження рівня енергоємності ВВП на 1,5-3% в рік. Оптимізація структури енергетичного балансу держави, у якому частка енергоносіїв в кінці 2014 року, отриманих з відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, збільшиться до 8 %.	Держенергоефективності	2013	67300,2	0,0	2650,0	0,0	62883,4	1766,8
	4.12.2. Здешевлення кредитів, отриманих юридичними особами для впровадження енергозберігаючих заходів	Зменшення у 2013 році обсягу споживання енергоресурсів на 1,1 млн. т у.п. Кількість кредитів, за якими буде відшкодовуватись відсоткова ставка – 3 шт.	Держенергоефективності	2013	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				2014	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0

	4.12.3. Розробка альтернативних джерел енергії, наприклад, проекти заміщення використання газу при виробництві теплової енергії на водовугільне паливо	Очікувані інвестиції (близько 3,6 млрд. дол. США). Поліпшення поточного рахунку платіжного балансу (на 1 млрд. дол. США щороку).	Мінрегіон Міненерговугілля	IV квартал 2014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всього по завданню 2013-2014:					67312,20	6,00	2650,00	0,00	62883,40	1772,80
Всього по завданню 2013:					67306,20	6,00	2650,00	0,00	62883,40	1766,80
Всього по завданню 2014:					6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00